GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2023 - WELL PLUGGED 7/25/2023

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. 427974
CLEVY WELL #: 1 RRCID -> 292338 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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

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

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

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

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-

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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-

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

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

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

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176

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

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORRISON OUACHITA A522 WELL #: 1 RRCID -> 228822 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11359 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DECK 18 WELL #: 7H RRCID -> 248173 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

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

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

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

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/1999

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

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

06	12180 X	11005	-0-	-1175	-0-	10682	2	323	9	N	294	352	1		364
07	11749 X	11367	-0-	-382	-0-	11130	2	237	9	N	215	357	1		222
08	11532 X	8100	-0-	-3432	-0-	7843	2	257	9	N	234	173	1		283
09	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	10809	2	235	9	N	214	177	1		320
10	11377 X	11222	-0-	-155	-0-	10977	2	245	9	N	223	356	1		187
11	11010 X	10925	-0-	-85	-0-	10695	2	230	9	N	209	186	1		210

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

06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
*10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01667 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
PATTERSON WELL #: 4508 RRCID -> 191464 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4050 - 4068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132

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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

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

06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2	N	-0-			45
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2	N	-0-			45
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			45
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			45
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			45
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2	N	-0-			45

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

06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2	N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			33
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			33

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
MALINDA 745 WELL #: 1HR RRCID -> 288241 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7531 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4502	-0-	-478	-0-	396	1	3682	2	N	385	380	1			143
							424	9									
07	5146	X	4852	-0-	-294	-0-	409	1	3916	2	N	479	375	1			247
							527	9									
08	4898	X	4740	-0-	-158	-0-	409	1	3766	2	N	514	556	1			205
							565	9									
09	4500	X	4043	-0-	-457	-0-	396	1	3247	2	N	364	372	1			197
							400	9									
10	4867	X	3906	-0-	-961	-0-	409	1	3099	2	N	362	382	1			177
							398	9									
11	4710	X	4022	-0-	-688	-0-	396	1	3206	2	N	382	383	1			176
							420	9									

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

06	4816	X	-0-	-0-	-4816	-0-					N	-0-					-0-
07	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
08	9331	X	1230	-0-	-8101	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	1108	-0-	-7922	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	1048	-0-	-8283	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	930	N	116	-0-	-814	-0-	30	1	86	2	N	-0-					81
07	744	N	132	-0-	-612	-0-	31	1	101	2	N	-0-					81
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	31	1	69	2	N	-0-					81
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	30	1	67	2	N	-0-					81
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	31	1	1530	2	N	-0-					81
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	30	1	1934	2	N	20					101
							22	9									

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

06	120	N	72	-0-	-48	-0-	30	1	42	2	N	-0-					257
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	31	1	8	2	N	2					259
							2	9									
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	20	1	127	2	N	-0-					259
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	N	-0-					259
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	29	1	44	2	N	-0-					259
11	150	N	49	-0-	-101	-0-	30	1	19	2	N	-0-					259

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

06	4260	X	4112	-0-	-148	-0-	30	1	4048	2	N	31					158
							34	9									
07	4867	X	4039	-0-	-828	-0-	31	1	3967	2	N	37					195
							41	9									
08	4867	X	3835	-0-	-1032	-0-	31	1	3768	2	N	33					228
							36	9									
09	4710	X	3322	-0-	-1388	-0-	30	1	3266	2	N	24					252
							26	9									
10	4247	X	3679	-0-	-568	-0-	31	1	3625	2	N	21	189	1			84
							23	9									
11	4110	X	2997	-0-	-1113	-0-	28	1	2939	2	N	27					111
							30	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1539	-0-	-561	-0-	30	1	1509	2	N	-0-					76
07	2108	N	1436	-0-	-672	-0-	26	1	1410	2	N	-0-					76
08	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	31	1	1712	2	N	-0-					76
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	30	1	1630	2	N	-0-					76
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	31	1	1602	2	N	-0-					76
11	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	30	1	1619	2	N	-0-					76

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

06	3000	N	1464	-0-	-1536	5629	30	1	1423	2	N	10					244
							11	9									
07	3100	N	1416	-0-	-1684	3945	31	1	1376	2	N	8					252
							9	9									
08	3100	N	1659	-0-	-1441	2504	31	1	1626	2	N	2					254
							2	9									
09	3000	N	1930	-0-	-1070	1434	30	1	1880	2	N	18					272
							20	9									
10	3100	N	1797	-0-	-1303	131	28	1	1769	2	N	-0-					272
11	1949	N	1818	-0-	-131	-0-	30	1	1788	2	N	-0-					272

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

06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	30	1	3027	2	N	30					164
							33	9									
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	31	1	3105	2	N	35					199
							39	9									
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	31	1	3012	2	N	28					227
							31	9									
09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	30	1	2723	2	N	29					256
							32	9									
10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	31	1	2583	2	N	16	193	1			79
							18	9									
11	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	30	1	2653	2	N	20					99
							22	9									

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

06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	30	1	4239	2	N	145	150	1			185
							160	9									
07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	30	1	4496	2	N	152	115	1			222
							167	9									
08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	31	1	4531	2	N	149					371
							164	9									
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	30	1	3990	2	N	123					494
							135	9									
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	30	1	4157	2	N	119	386	1			227
							131	9									
11	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	28	1	3922	2	N	132	282	1			77
							145	9									

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

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

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					48
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					48
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					48
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	406	2	11	9	N	10					58
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					58
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					49
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					49
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					49
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	42	2	11	9	N	10					59
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					59
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	657	-0-	-423	-0-	500	2	157	9	N	143	368	1			93
07	1054	N	361	-0-	-693	-0-	195	2	166	9	N	151	188	1			56
08	1116	N	864	-0-	-252	-0-	746	2	118	9	N	107					163
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	573	2	73	9	N	66	179	1			50
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	586	2	200	9	N	182	182	1			50
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	38					88

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3411	-0-	-609	-0-	3146	2	265	9	N	241	366	1			142
07	4154	X	3605	-0-	-549	-0-	3208	2	397	9	N	361	183	1			320
08	3968	X	3302	-0-	-666	-0-	3092	2	210	9	N	191	353	1			158
09	3420	X	3220	-0-	-200	-0-	2967	2	253	9	N	230	188	1			200
10	3596	X	3284	-0-	-312	-0-	3022	2	262	9	N	238	178	1			260
11	3480	X	2565	-0-	-915	-0-	2504	2	61	9	N	55	193	1			122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10530	X	6449	-0-	-4081	-0-	6445	2	4	9	N	4					134
07	10881	X	5532	-0-	-5349	-0-	5532	2			N	-0-					134
08	10881	X	7750	-0-	-3131	-0-	7729	2	21	9	N	19					153
09	10140	X	8589	-0-	-1551	-0-	8548	2	41	9	N	37					190
10	9858	X	9270	-0-	-588	-0-	9224	2	46	9	N	42					232
11	7500	X	7154	-0-	-346	-0-	7136	2	18	9	N	16	185	1			63

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

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

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
ARCHER 50 SWD WELL #: 1 RRCID -> 273846 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3470 - 3898

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

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

06	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1416	2	55	9	N	50					158
07	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2200	2	283	9	N	257	158	1			257
08	3100 N	3135	-0-	35	35	2958	2	177	9	N	161	190	1			228
09	1971 N	1936	-0-	-35	-0-	1206	2	730	9	N	664	381	1			511
10	1488 N	339	-0-	-1149	-0-	130	2	209	9	N	190	545	1			156
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	194	188	1			162

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

06	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2254	2	538	9	N	489	354	1			686
07	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	1931	2	408	9	N	371	708	1			349
08	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	2435	2	634	9	N	576	178	1			747
09	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	1817	2	361	9	N	328	167	1			908
10	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2477	2	436	9	N	396	865	1			439
*11	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2308	2	484	9	N	440	359	1			520

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

06	2040 X	1583	-0-	-457	-0-	1265	2	318	9	N	289	189	1			231
07	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1135	2	254	9	N	231	189	1			273
08	1426 X	1416	-0-	-10	-0-	1142	2	274	9	N	249	351	1			171
09	1590 X	1265	-0-	-325	-0-	1009	2	256	9	N	233	186	1			218
10	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	1045	2	255	9	N	232	181	1			269
11	1380 N	1262	-0-	-118	-0-	958	2	304	9	N	276	191	1			354

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

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

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

06	480 N	316	-0-	-164	-0-	307	2	9	9	Y	8					113
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	Y	1					114
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					114
09	330 N	204	-0-	-126	-0-	204	2			Y	-0-					114
10	372 N	168	-0-	-204	-0-	167	2	1	9	Y	1					109
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	Y	1					110

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	Y	1					58
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					58
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1	1	8			58
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	783	2	4	9	Y	4					62
10	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	2			Y	-0-					62
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	878	2	1	9	Y	1					63

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

06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	425	2	13	9	Y	12					45
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3					48
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	Y	2					50
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					50
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			Y	-0-					50
11	180	N	46	-0-	-134	-0-	44	2	2	9	Y	2					52

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

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

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

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

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

06	1050	N	941	-0-	-109	-0-	941	2			Y	-0-	165	1			42
07	1023	N	932	-0-	-91	-0-	932	2			Y	-0-					42
08	1085	N	995	-0-	-90	-0-	994	2	1	9	Y	1	1	8			42
09	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	2			Y	-0-					42
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	962	2	11	9	Y	10					47
11	960	N	949	-0-	-11	-0-	920	2	29	9	Y	26					73

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

06	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	1204	2			Y	-0-					49
07	1302	N	958	-0-	-344	-0-	958	2			Y	-0-					49
08	1395	N	1000	-0-	-395	-0-	1000	2			Y	-0-					49
09	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	1077	2	6	9	Y	5					54
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					24
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					24

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

06	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	1021	2	19	9	Y	17	17	8			50
07	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1045	2	24	9	Y	22	22	8			50
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1002	2	8	9	Y	7	3	8			54
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1002	2	24	9	Y	22					76
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	638	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	574	-0-	-56	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	965	-0-	-205	-0-	964	2	1	9	Y	1	1	8			65
07	1147	N	963	-0-	-184	-0-	962	2	1	9	Y	1	1	8			65
08	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1137	2	10	9	Y	9	3	8			71
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1012	2	25	9	Y	23					94
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
*11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	X	459	-0-	-21	-0-	445	2	14	9	Y	13					58
07	527	X	392	-0-	-135	-0-	391	2	1	9	Y	1	1	8			58
08	527	X	415	-0-	-112	-0-	415	2			Y	-0-					58
09	510	X	403	-0-	-107	-0-	14	1	389	2	Y	-0-					58
10	470	X	470	-0-	-0-	-0-	458	2	12	9	Y	11					71
11	450	X	322	-0-	-128	-0-	319	2	3	9	Y	3					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	748	-0-	-182	-0-	748	2			Y	-0-					209
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	881	2	6	9	Y	5	4	8			210
08	930	N	784	-0-	-146	-0-	780	2	4	9	Y	4					214
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	19	1	833	2	Y	3					217
							3	9									
10	899	N	734	-0-	-165	-0-	725	2	9	9	Y	8					198
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	4	1	788	2	Y	9	3	1			204
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1285	2	25	9	Y	23	1	8			157
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1455	2	28	9	Y	25	1	8			181
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1367	2	34	9	Y	31	158	1	2	8	52
09	1320	N	1095	-0-	-225	-0-	1086	2	9	9	Y	8					60
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1540	2	21	9	Y	19					79
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1329	2	28	9	Y	25					104

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

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

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
KIKER WELL #: 1507 H RRCID -> 252357 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13241 PERF.11764 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					54
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1250	2	39	9	Y	35	20	1			69
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1267	2	7	9	Y	6	4	8			71
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1299	2	10	9	Y	9	1	8			79
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1287	2	50	9	Y	45					304
*11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1359	2	40	9	Y	36					340

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	828	-0-	-1332	-0-	827	2	1	9	Y	1	1	8			180
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1530	2	2	9	Y	2	2	8			180
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1901	2	12	9	Y	11	11	8			180
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1797	2	3	9	Y	3	3	8			180
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1997	2	89	9	Y	81					238
*11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1862	2	13	9	Y	12					250

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					62
07	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			Y	-0-					62
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	895	2	33	9	Y	30	2	8			90
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	888	2	92	9	Y	84					174
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	897	2	3	9	Y	3					177
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	861	2	19	9	Y	17					194

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3864	2	61	9	Y	55	1	8			185
07	3875	X	3713	-0-	-162	-0-	3640	2	73	9	Y	66	156	1	1	8	94
08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4021	2	67	9	Y	61	9	8			146
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3945	2	72	9	Y	65	158	1	3	8	50
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3942	2	108	9	Y	98					148
11	3750	X	3686	-0-	-64	-0-	3596	2	90	9	Y	82					230

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	197	1	3266	2	Y	37					202
							41	9									
07	3844	X	3790	-0-	-54	-0-	233	1	3528	2	Y	26	171	1	5	8	52
							29	9									
08	3844	X	3812	-0-	-32	-0-	245	1	3545	2	Y	20					72
							22	9									
09	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	245	1	3230	2	Y	68					140
							75	9									
10	3844	X	3626	-0-	-218	-0-	240	1	3361	2	Y	23					167
							25	9									
*11	3690	X	3405	-0-	-285	-0-	237	1	3138	2	Y	27	11	1			183
							30	9									

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
AITKENHEAD A WELL #: 2259H RRCID -> 259741 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11945 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	1217	-0-	-403	-0-	1217	2			Y	-0-					73
07	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1814	2	2	9	Y	2	2	8			73
08	2015	X	1011	-0-	-1004	-0-	10	1	1001	2	Y	-0-					73
09	1950	X	1896	-0-	-54	-0-	14	1	1777	2	Y	95					168
							105	9									
10	2015	X	1791	-0-	-224	-0-	1743	2	48	9	Y	44					213
11	1770	X	1237	-0-	-533	-0-	1107	2	130	9	Y	118	1	1			330

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

06	5520	X	5511	-0-	-9	-0-	5437	2	74	9	Y	67					168
07	5704	X	5382	-0-	-322	-0-	5303	2	79	9	Y	72	174	1	4	8	62
08	5704	X	4649	-0-	-1055	-0-	4563	2	86	9	Y	78					140
09	5520	X	4049	-0-	-1471	-0-	4019	2	30	9	Y	27					167
10	5704	X	4622	-0-	-1082	-0-	4546	2	76	9	Y	69					219
*11	5520	X	4442	-0-	-1078	-0-	4377	2	65	9	Y	59	184	1			94

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

06	4410	X	3898	-0-	-512	-0-	216	1	3657	2	Y	23					97
							25	9									
07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	248	1	4993	2	Y	34	7	8			124
							37	9									
08	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	248	1	5229	2	Y	35					159
							39	9									
09	4410	X	2960	-0-	-1450	-0-	216	1	2725	2	Y	17					176
							19	9									
10	4557	X	2329	-0-	-2228	-0-	212	1	2086	2	Y	28					206
							31	9									
*11	4410	X	2630	-0-	-1780	-0-	240	1	2355	2	Y	32	6	1			232
							35	9									

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

06	5310	X	5280	-0-	-30	-0-	240	1	4955	2	N	77	180	1	1	8	94
							85	9									
07	5487	X	5273	-0-	-214	-0-	48	1	5167	2	N	53	1	8			146
							58	9									
08	5363	X	5206	-0-	-157	-0-	5156	2	50	9	N	45	3	8			188
09	5280	X	5077	-0-	-203	-0-	5002	2	75	9	N	68	179	1			77
10	5456	X	5201	-0-	-255	-0-	5138	2	63	9	N	57					134
11	5280	X	4984	-0-	-296	-0-	4912	2	72	9	N	65					199

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

06	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7673	2	94	9	N	85	154	1	1	8	40
07	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7738	2	80	9	N	73	1	8			112
08	7533	X	6655	-0-	-878	-0-	6596	2	59	9	N	54	4	8			162
09	7770	X	6294	-0-	-1476	-0-	6228	2	66	9	N	60	157	1	1	8	64
10	8029	X	6251	-0-	-1778	-0-	6174	2	77	9	N	70	20	1			123
11	7770	X	6099	-0-	-1671	-0-	6037	2	62	9	N	56	30	1			149

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

06	8340	X	8280	-0-	-60	-0-	8185	2	95	9	N	86	4	8			139
07	8618	X	8403	-0-	-215	-0-	8328	2	75	9	N	68	3	8			204
08	8618	X	8513	-0-	-105	-0-	8426	2	87	9	N	79	180	1	14	8	89
09	8340	X	7741	-0-	-599	-0-	7696	2	45	9	N	41	3	8			127
10	8618	X	8046	-0-	-572	-0-	7976	2	70	9	N	64	1	1			217
*11	8280	X	7769	-0-	-511	-0-	7652	2	117	9	N	106	182	1			141

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	6074	-0-	-706	-0-	228	1	5813	2	Y	30					114
							33	9									
07	7006	X	5823	-0-	-1183	-0-	240	1	5537	2	Y	42	2	8			154
							46	9									
08	7006	X	5525	-0-	-1481	-0-	234	1	5247	2	Y	40					194
							44	9									
09	6720	X	2868	-0-	-3852	-0-	240	1	2625	2	Y	3					197
							3	9									
10	6944	X	2942	-0-	-4002	-0-	248	1	2651	2	Y	39					229
							43	9									
*11	6060	X	3042	-0-	-3018	-0-	240	1	2743	2	Y	54	174	1			109
							59	9									

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

06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1104	2	7	9	Y	6					16
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1409	2	65	9	Y	59	2	8			73
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1559	2	24	9	Y	22					95
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1435	2	42	9	Y	38					133
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1590	2	31	9	Y	28					158
*11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1564	2	37	9	Y	34	5	1			187

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

06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3549	2	14	9	Y	13	1	8			100
07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3722	2	88	9	Y	80	1	8			179
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3643	2	116	9	Y	105	184	1	5	8	95
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3484	2	102	9	Y	93	1	8			187
10	3596	X	3326	-0-	-270	-0-	3275	2	51	9	Y	46	1	1			221
*11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3784	2	72	9	Y	65	177	1			109

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

06	1620	N	1398	-0-	-222	-0-	1353	2	45	9	Y	41					236
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1686	2	53	9	Y	48	180	1	2	8	102
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1488	2	44	9	Y	40					142
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	14	1	1427	2	Y	36					178
							40	9									
10	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	1440	2	84	9	Y	76					221
*11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1445	2	54	9	Y	49	4	1			266

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

06	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	1010	2	2	9	N	2					65
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1053	2	19	9	N	17					82
08	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1021	2	1	9	N	1	1	8			82
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1015	2	18	9	N	16					98
10	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1012	2	39	9	N	35					158
11	990	N	987	-0-	-3	-0-	970	2	17	9	N	15					173

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

06	5040	X	4618	-0-	-422	-0-	4594	2	24	9	Y	22					110
07	5208	X	5099	-0-	-109	-0-	5052	2	47	9	Y	43	6	8			147
08	5208	X	4693	-0-	-515	-0-	4659	2	34	9	Y	31					178
09	5040	X	4528	-0-	-512	-0-	4482	2	46	9	Y	42					220
10	5208	X	4378	-0-	-830	-0-	4315	2	63	9	Y	57					237
*11	4920	X	3972	-0-	-948	-0-	3927	2	45	9	Y	41	10	1			268

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	985	1	1352	2	N	135	1	8			211
							149	9									
07	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	1018	1	1288	2	N	116	172	1	1	8	154
							128	9									
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	1023	1	1272	2	N	117	172	1	7	8	92
							129	9									
09	2490	N	2332	-0-	-158	-0-	990	1	1252	2	N	82	2	8			172
							90	9									
10	2449	N	1736	-0-	-713	-0-	857	1	765	2	N	104	183	1			141
							114	9									
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	975	1	1409	2	N	104					245
							114	9									

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

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

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

06	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	2			N	-0-					160
07	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	2			N	-0-					160
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	578	2	2	9	N	2					162
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					162
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	535	2	4	9	N	4					166
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480	2	7	9	N	6					172

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

06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					17
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	526	2	293	9	N	266	193	1			90
08	589	N	517	-0-	-72	-0-	503	2	14	9	N	13					103
09	570	N	319	-0-	-251	-0-	302	2	17	9	N	15					118
10	589	N	323	-0-	-266	-0-	293	2	30	9	N	27					145
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	736	2	29	9	N	26	131	1			40

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

06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					122
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	514	2	65	9	N	59					181
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	583	2	13	9	N	12	154	1			39
*09	540	N	363	-0-	-177	-0-	363	2			N	-0-					39
*10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1161	2	3	9	N	3					42
*11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					42

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					29
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	360	2	14	9	N	13					42
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					42
09	360	N	222	-0-	-138	-0-	222	2			N	-0-					42
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	621	2	26	9	N	24					66
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	374	2	14	9	N	13					79

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

06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					57
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1152	2	40	9	N	36					93
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1060	2	13	9	N	12					105
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1376	2	77	9	N	70					175
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1194	2	44	9	N	40	55	1			160
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1119	2	33	9	N	30					190

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

06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					137
07	558	N	255	-0-	-303	-0-	211	2	44	9	N	40					177
08	434	N	102	-0-	-332	-0-	74	2	28	9	N	25	147	1			55
09	330	N	31	-0-	-299	-0-	31	2			N	-0-					55
10	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	2			N	-0-					55
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					55

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

06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					128
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	755	2	279	9	N	254	193	1			189
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	670	2	1	9	N	1	125	1			65
09	720	N	378	-0-	-342	-0-	367	2	11	9	N	10					75
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	838	2	9	9	N	8					83
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	626	2	2	9	N	2					85

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

06	2820	X	1921	-0-	-899	-0-	1921	2			N	-0-	86	1			21
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					21
08	3193	X	1991	-0-	-1202	-0-	1989	2	2	9	N	2					23
09	3090	X	1959	-0-	-1131	-0-	1959	2			N	-0-					23
10	3224	X	2305	-0-	-919	-0-	2305	2			N	-0-					23
11	3120	X	2616	-0-	-504	-0-	2616	2			N	-0-					23

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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

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

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

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

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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

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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

06	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					305
07	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					305
08	5611 X	4805	-0-	-806	-0-	4801	2	4	9	N	4					309
09	5430 X	4816	-0-	-614	-0-	4808	2	8	9	N	7					316
10	5611 X	4826	-0-	-785	-0-	4823	2	3	9	N	3					319
11	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4780	2	6	9	N	5					324

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

06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					178
07	1550 X	43	-0-	-1507	-0-	43	2			N	-0-					178
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					178
09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	8					186
10	31 X	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					186
11	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					186

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

06	4740 X	4126	-0-	-614	-0-	4017	2	109	9	N	99					191
07	4898 X	4084	-0-	-814	-0-	4025	2	59	9	N	54					245
08	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4568	2	103	9	N	94	167	1			172
09	4440 X	4433	-0-	-7	-0-	4247	2	186	9	N	169	184	1			157
10	4557 X	4406	-0-	-151	-0-	4359	2	47	9	N	43					200
11	4530 X	4244	-0-	-286	-0-	4175	2	69	9	N	63					263

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					317
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					317
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					317

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

06	2460 X	2368	-0-	-92	-0-	2327	2	41	9	N	37					304
07	2232 X	2186	-0-	-46	-0-	2162	2	24	9	N	22	164	1			162
08	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2589	2	34	9	N	31					193
09	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2581	2	33	9	N	30					223
10	2449 X	2180	-0-	-269	-0-	2148	2	32	9	N	29					252
11	2550 X	1692	-0-	-858	-0-	1669	2	23	9	N	21					273

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4471	-0-	-389	-0-	4451	2	20	9	N	18	182	1			106
07	5022	X	4389	-0-	-633	-0-	4381	2	8	9	N	7					113
08	5239	X	3361	-0-	-1878	-0-	3347	2	14	9	N	13					126
09	5070	X	4807	-0-	-263	-0-	4787	2	20	9	N	18					144
10	5239	X	4815	-0-	-424	-0-	4779	2	36	9	N	33					177
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4543	2	28	9	N	25					202

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11542	2	113	9	N	103					240
07	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	11444	2	86	9	N	78	187	1			131
08	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	11366	2	108	9	N	98					229
09	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10904	2	81	9	N	74	163	1			140
10	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11324	2	125	9	N	114					254
11	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10353	2	84	9	N	76	179	1			151

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9720	X	8100	-0-	-1620	-0-	8026	2	74	9	N	67	189	1			224
07	10044	X	9743	-0-	-301	-0-	9643	2	100	9	N	91	170	1			145
08	9176	X	9107	-0-	-69	-0-	9030	2	77	9	N	70					215
09	8880	X	8680	-0-	-200	-0-	8605	2	75	9	N	68					283
10	9734	X	8603	-0-	-1131	-0-	8525	2	78	9	N	71					354
11	9420	X	8450	-0-	-970	-0-	8365	2	85	9	N	77	190	1			241

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	6337	-0-	-263	-0-	6259	2	78	9	N	71					283
07	6820	X	6399	-0-	-421	-0-	6288	2	111	9	N	101	183	1			201
08	6696	X	6664	-0-	-32	-0-	6558	2	106	9	N	96	187	1			110
09	6450	X	6261	-0-	-189	-0-	6150	2	111	9	N	101					211
10	6665	X	6388	-0-	-277	-0-	6254	2	134	9	N	122	185	1			148
11	6450	X	5993	-0-	-457	-0-	5872	2	121	9	N	110					258

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-	172	1			107
07	3069	X	1852	-0-	-1217	-0-	1852	2			N	-0-					107
08	3131	X	7	-0-	-3124	-0-	1	2	6	9	N	5					112
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					112
10	3131	X	423	-0-	-2708	-0-	423	2			N	-0-					112
11	2760	X	2	-0-	-2758	-0-	2	2			N	-0-					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					345
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					345
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1731	2	20	9	N	18					363
09	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	1505	2	17	9	N	15	182	1			196
10	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	1527	2	4	9	N	4					200
11	1680	N	1418	-0-	-262	-0-	1377	2	41	9	N	37					237

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	3866	-0-	-1264	-0-	3866	2			N	-0-					335
07	5301	X	4697	-0-	-604	-0-	4697	2			N	-0-					335
08	5301	X	4562	-0-	-739	-0-	4534	2	28	9	N	25					360
09	3960	X	3882	-0-	-78	-0-	3873	2	9	9	N	8					368
10	4712	X	3425	-0-	-1287	-0-	3423	2	2	9	N	2					370
11	4560	X	3072	-0-	-1488	-0-	3072	2			N	-0-					370

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	6539	-0-	-1501	-0-	6357	2	182	9	N	165	183	1			385
07	8308	X	6591	-0-	-1717	-0-	6427	2	164	9	N	149	182	1			352
08	7533	X	7249	-0-	-284	-0-	7087	2	162	9	N	147	182	1			317
09	7230	X	6953	-0-	-277	-0-	6786	2	167	9	N	152	172	1			297
10	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6702	2	202	9	N	184	396	1			85
11	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	6925	2	169	9	N	154					239

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	4511	-0-	-799	-0-	4477	2	34	9	N	31					174
07	5983	X	3745	-0-	-2238	-0-	3726	2	19	9	N	17					191
08	5983	X	4754	-0-	-1229	-0-	4718	2	36	9	N	33					224
09	5790	X	4553	-0-	-1237	-0-	4523	2	30	9	N	27					251
10	5332	X	4496	-0-	-836	-0-	4465	2	31	9	N	28					279
11	4590	X	4209	-0-	-381	-0-	4176	2	33	9	N	30					309

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	3984	-0-	-936	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4991	-0-	-124	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4011	-0-	-1197	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	3345	-0-	-1695	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4139	-0-	-1069	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1591	2	17	9	N	15					65
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1660	2	11	9	N	10					75
08	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1568	2	11	9	N	10					85
09	1620	N	1519	-0-	-101	-0-	1510	2	9	9	N	8					93
10	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1576	2	11	9	N	10	66	1			37
11	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	1500	2	6	9	N	5					42

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

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

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

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
JONES, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 100190 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 15040 PERF.14538 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3422	-0-	-478	-0-	3422	2			N	-0-					49
07	4030	X	2075	-0-	-1955	-0-	2075	2			N	-0-					49
08	4030	X	370	-0-	-3660	-0-	370	2			N	-0-					49
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					49
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					10
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					10

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

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

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

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

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

06	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			Y	-0-					-0-
07	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6094	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	5195	-0-	-175	-0-	5195	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	5197	-0-	-352	-0-	5197	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	3619	-0-	-1751	-0-	3618	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

06	2520	X	1679	-0-	-841	-0-	1679	2			Y	-0-					7
07	2604	X	1613	-0-	-991	-0-	1613	2			Y	-0-					7
08	2015	X	1085	-0-	-930	-0-	1085	2			Y	-0-					7
09	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					7
10	1736	X	1317	-0-	-419	-0-	2	1	1315	2	Y	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-

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

06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
07	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	343	-0-	-3935	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
*10	4278	X	9	-0-	-4269	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*11	3450	X	7	-0-	-3443	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
GEORGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118862 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14370 - 14422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2773	-0-	-227	3973	2773	2			N	-0-					31
07	7021 X	3048	-0-	-3973	-0-	3046	2	2	9	N	2					33
08	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3413	2	3	9	N	3					36
09	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					36
*10	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					25
*11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					25

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

06	3000 N	1733	-0-	-1267	5129	1733	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	1875	-0-	-1225	3904	1874	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3100 N	1815	-0-	-1285	2619	1815	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	1745	-0-	-1255	1364	1745	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	1803	-0-	-1297	67	1803	2			N	-0-					-0-
11	1770 N	1475	-0-	-295	-0-	1474	2	1	9	N	1	1	1			-0-

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

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

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

06	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
08	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
10	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
11	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			Y	-0-					-0-
07	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8888	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			Y	-0-					-0-
09	8130	X	8057	-0-	-73	-0-	8057	2			Y	-0-					-0-
10	8401	X	8006	-0-	-395	-0-	8006	2			Y	-0-					1
11	8130	X	7214	-0-	-916	-0-	7212	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

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

06	8280	X	3786	-0-	-4494	-0-	128	1	3658	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	5780	-0-	-2776	-0-	248	1	5532	2	N	-0-					-0-
08	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	248	1	8331	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	240	1	9350	2	N	-0-					-0-
10	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	248	1	9589	2	N	-0-					-0-
11	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	240	1	9215	2	N	-0-					-0-

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

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

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

06	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	690	1	8222	2	N	-0-					-0-
07	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	713	1	8557	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	9249	-0-	-20	-0-	713	1	8536	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8852	-0-	-118	-0-	690	1	8162	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	9133	-0-	-136	-0-	713	1	8420	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	8711	-0-	-259	-0-	690	1	8021	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
806 OPERATING LLC 811997

YOUNG -2- WELL #: 1 RRCID -> 117880 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 14220 PERF.14039 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1166	-0-	-184	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

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

06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					34
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1700	2	35	9	Y	32	3	8			63
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1500	2	51	9	Y	46					109
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1471	2	136	9	Y	124	183	1			50
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1451	2	15	9	Y	14					59
*11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1427	2	4	9	Y	4	5	1			58

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

06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1487	2	7	9	N	6	64	1			100
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1738	2	64	9	N	58	81	1	5	8	72
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1911	2	40	9	N	36	1	1			107
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1796	2	17	9	N	15					122
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1875	2	30	9	N	27					113
*11	1890	N	1866	-0-	-24	-0-	1844	2	22	9	N	20	8	1			125

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-				9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-				9
11	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	2		N	-0-				9

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					23
07	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					23
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					23
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					23
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					23

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

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

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

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

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

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

06	3000 N	3001	-0-	1	2220	3001	2			N	-0-	76	1			27
07	3100 N	2653	-0-	-447	1773	2653	2			N	-0-					27
08	4359 X	2586	-0-	-1773	-0-	2586	2			N	-0-					27
09	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					27
10	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					27
11	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2666	2	100	9	N	91	73	1			45

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

06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	102	2	23	9	N	21					43
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	178	2	24	9	N	22					65
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	224	2	6	9	N	5	50	1			20
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	203	2	24	9	N	22					42
10	217 N	150	-0-	-67	-0-	132	2	18	9	N	16	36	1			22
11	210 N	116	-0-	-94	-0-	91	2	25	9	N	23					45

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-	28	1			45
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					45
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					45
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					45
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					45
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					45

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

06	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	11201	2	144	9	N	131	100	1			174
07	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	10310	2	131	9	N	119	185	1			108
08	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	10194	2	151	9	N	137	183	1			62
09	10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	9956	2	103	9	N	94					156
10	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	10016	2	146	9	N	133	194	1			95
11	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	9703	2	138	9	N	125					220

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

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

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

06	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					67
07	868 N	597	-0-	-271	-0-	597	2			N	-0-					67
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					67
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					67
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	685	2	131	9	N	119	169	1			17
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					17

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2320	-0-	-680	2142	2320	2			N	-0-					36
07	3100	N	2694	-0-	-406	1736	2694	2			N	-0-					36
08	3100	N	2761	-0-	-339	1397	2761	2			N	-0-					36
09	3000	N	2142	-0-	-858	539	2142	2			N	-0-					36
10	2606	N	2067	-0-	-539	-0-	2067	2			N	-0-					36
11	2130	N	1971	-0-	-159	-0-	1971	2			N	-0-					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11400	X	9820	-0-	-1580	-0-	9653	2	167	9	N	152	192	1			212
07	11284	X	10001	-0-	-1283	-0-	9821	2	180	9	N	164	194	1			182
08	11284	X	9855	-0-	-1429	-0-	9699	2	156	9	N	142	174	1			150
09	10290	X	10090	-0-	-200	-0-	9945	2	145	9	N	132	187	1			95
10	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10398	2	208	9	N	189					284
11	9810	X	9717	-0-	-93	-0-	9542	2	175	9	N	159	184	1			259

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	5069	-0-	-121	-0-	4906	2	163	9	N	148	124	1			259
07	5363	X	5112	-0-	-251	-0-	4897	2	215	9	N	195	323	1			131
08	5363	X	4815	-0-	-548	-0-	4687	2	128	9	N	116	101	1			146
09	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	6922	2	150	9	N	136					282
10	5239	X	5142	-0-	-97	-0-	4998	2	144	9	N	131	172	1			241
11	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	7902	2	145	9	N	132	141	1			232

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	576	1	3825	2	N	91	51	1			212
							100	9									
07	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	579	1	4093	2	N	108	165	1			155
							119	9									
08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	538	1	3868	2	N	100	109	1			146
							110	9									
09	4410	X	4283	-0-	-127	-0-	246	1	3965	2	N	65					211
							72	9									
10	4557	X	2866	-0-	-1691	-0-	221	1	2522	2	N	112	184	1			139
							123	9									
11	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	507	1	6607	2	N	94					233
							103	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	7819	-0-	-701	-0-	7661	2	158	9	N	144					256
07	8525	X	8074	-0-	-451	-0-	7907	2	167	9	N	152	180	1			228
08	8525	X	7999	-0-	-526	-0-	7823	2	176	9	N	160	195	1			193
09	8070	X	7396	-0-	-674	-0-	7257	2	139	9	N	126	180	1			139
10	8246	X	7875	-0-	-371	-0-	7712	2	163	9	N	148	26	1			261
11	7830	X	7396	-0-	-434	-0-	7206	2	190	9	N	173	190	1			244

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	11761	-0-	11761	485644	11567	2	194	9	N	176	174	1			216
07	0	W	11958	-0-	11958	497602	11741	2	217	9	N	197	194	1			219
08	0	W	11554	-0-	11554	509156	11349	2	205	9	N	186	170	1			235
09	0	W	11385	-0-	11385	520541	11180	2	205	9	N	186	184	1			237
10	0	W	11370	-0-	11370	531911	11151	2	219	9	N	199	176	1			260
11	0	W	10823	-0-	10823	542734	10627	2	196	9	N	178	348	1			90

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	229	2	2	9	N	2					128
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	2	6	9	N	5					133
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	191	2	8	9	N	7					140
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					140
10	248	N	153	-0-	-95	-0-	150	2	3	9	N	3	123	1			20
11	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					20

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

06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3253	2	34	9	N	31					221
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3699	2	21	9	N	19					240
08	1333	X	1310	-0-	-23	-0-	1291	2	19	9	N	17					257
09	1290	X	13	-0-	-1277	-0-	13	2			N	-0-					257
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					257
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					257

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

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

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

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	672	-0-	-78	-0-	672	2		N	-0-			118
07	744 N	633	-0-	-111	-0-	633	2		N	-0-			118
08	713 N	619	-0-	-94	-0-	619	2		N	-0-			118
09	660 N	604	-0-	-56	-0-	604	2		N	-0-			118
10	620 N	456	-0-	-164	-0-	456	2		N	-0-			118
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			118

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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

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

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

06	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			N	-0-					63
07	1395 N	1268	-0-	-127	-0-	1268	2			N	-0-					63
08	1271 N	1118	-0-	-153	-0-	1118	2			N	-0-					63
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					63
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					63
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					63

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

06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					105
07	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					105
08	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					105
09	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					105
10	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					105
11	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					105

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					138
07	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					138
08	2635 X	2236	-0-	-399	-0-	2219	2	17	9	N	15					153
09	2670 X	2391	-0-	-279	-0-	2380	2	11	9	N	10					163
10	2759 X	2582	-0-	-177	-0-	2581	2	1	9	N	1					164
11	2670 X	2304	-0-	-366	-0-	2283	2	21	9	N	19					183

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

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

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

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

06	2043 N	1736	-0-	-307	-0-	1702	2	34	9	N	31					280
07	2356 N	1614	-0-	-742	-0-	1584	2	30	9	N	27	169	1			138
08	1922 N	1795	-0-	-127	-0-	1765	2	30	9	N	27					165
09	1740 N	1594	-0-	-146	-0-	1571	2	23	9	N	21					186
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1644	2	30	9	N	27					213
11	1740 N	1686	-0-	-54	-0-	1643	2	43	9	N	39	190	1			62

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

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

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

06	2100 N	815	-0-	-1285	-0-	808	2	7	9	N	6					102
07	2170 N	169	-0-	-2001	-0-	155	2	14	9	N	13					115
08	2170 N	65	-0-	-2105	-0-	65	2			N	-0-					115
09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2267	2	21	9	N	19					134
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1972	2	28	9	N	25					159
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					159

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

06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					173
07	403 N	250	-0-	-153	-0-	250	2			N	-0-					173
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					173
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					173
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					173
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					173

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

06	13950 X	4818	-0-	-9132	-0-	4745	2	73	9	N	66					213
07	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	28					241
08	6107 X	2213	-0-	-3894	-0-	2201	2	12	9	N	11					252
09	5640 X	5007	-0-	-633	-0-	4926	2	81	9	N	74					326
10	5673 X	4838	-0-	-835	-0-	4772	2	66	9	N	60	178	1			208
11	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7463	2	150	9	N	136					344

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

06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4284	2	95	9	N	86					215
07	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4661	2	99	9	N	90	193	1			112
08	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4377	2	98	9	N	89					201
09	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4792	2	121	9	N	110	188	1			123
10	4340 X	3943	-0-	-397	-0-	3866	2	77	9	N	70					193
11	4200 X	3966	-0-	-234	-0-	3859	2	107	9	N	97	192	1			98

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	X	12	-0-	-498	-0-	12	2			N	-0-					132
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	1					133
08	558	X	109	-0-	-449	-0-	109	2			N	-0-					133
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					133
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					133
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					133

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6234	2	84	9	N	76					401
07	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5368	2	89	9	N	81	188	1			294
08	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6593	2	81	9	N	74					368
09	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6223	2	114	9	N	104	187	1			285
*10	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6070	2	97	9	N	88					373
*11	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6038	2	118	9	N	107	187	1			293

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10631	2	113	9	N	103					256
07	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9218	2	65	9	N	59	184	1			131
08	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	10696	2			N	-0-					131
09	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12080	2	69	9	N	63					194
10	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					194
11	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8374	2	103	9	N	94	195	1			93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	13651	2	70	9	N	64					214
07	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	13494	2	66	9	N	60	200	1			74
08	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	13098	2	66	9	N	60					134
09	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13631	2	57	9	N	52	5	1			181
10	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	15023	2	55	9	N	50					231
11	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	14992	2	91	9	N	83	193	1			121

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	4437	-0-	-993	-0-	4209	2	228	9	N	207	194	1			342
07	5921	X	1597	-0-	-4324	-0-	1575	2	22	9	N	20					362
08	5921	X	4722	-0-	-1199	-0-	4709	2	13	9	N	12	183	1			191
09	5730	X	5144	-0-	-586	-0-	5011	2	133	9	N	121	179	1			133
10	5859	X	5470	-0-	-389	-0-	5353	2	117	9	N	106					239
11	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5056	2	138	9	N	125	191	1			173

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	3926	2	138	9	N	125					267
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					267
08	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4011	2	57	9	N	52	184	1			135
09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	3942	2	144	9	N	131	1	1			265
10	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	3930	2	127	9	N	115	184	1			196
11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3645	2	146	9	N	133	193	1			136

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

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

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

06	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5065	2	98	9	N	89					199
07	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5533	2	97	9	N	88	193	1			94
08	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	5948	2	74	9	N	67					161
09	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3128	2	50	9	N	45	1	1			205
10	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4052	2	101	9	N	92	192	1			105
11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3476	2	95	9	N	86					191

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

06	3390 X	2155	-0-	-1235	-0-	2080	2	75	9	N	68					292
07	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	3					295
08	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					295
09	3960 X	1633	-0-	-2327	-0-	1632	2	1	9	N	1					296
10	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					296
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					296

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

06	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					28
07	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					28
08	3100 N	3232	-0-	132	132	3232	2			N	-0-					28
09	3207 X	3075	-0-	-132	-0-	3075	2			N	-0-					28
10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	1			N	-0-					28
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					28

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

06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

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

06	660 N	564	-0-	-96	-0-	564	2		N	-0-			109
07	682 N	309	-0-	-373	-0-	309	2		N	-0-			109
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			109
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			109
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			109
11	750 N	555	-0-	-195	-0-	555	2		N	-0-			109

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

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

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

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

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

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

06	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	3		N	-0-			29
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			29
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-			29
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3		N	-0-			29
10	1054 N	787	-0-	-267	-0-	787	3		N	-0-			29
11	1200 N	271	-0-	-929	-0-	271	3		N	-0-			29

ALPAR (MORROW UPPER) //CONT.// 01928 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 228807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7436 - 7460

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

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

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

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

06	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1102	2	9	9	N	8				71
07	1178 #	1144	-0-	-34	-0-	1138	2	6	9	N	5				76
08	1209 #	1190	-0-	-19	-0-	1182	2	8	9	N	7				83
09	1170 #	1150	-0-	-20	-0-	1139	2	11	9	N	10				93
10	1209 #	1128	-0-	-81	-0-	1117	2	11	9	N	10				103
11	1140 #	1016	-0-	-124	-0-	1008	2	8	9	N	7				110

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

06	1715 R	1715	-0-	-0-	-0-	1701	2	14	9	N	13				85
07	1829 #	1776	-0-	-53	-0-	1766	2	10	9	N	9				94
08	1829 #	1706	-0-	-123	-0-	1693	2	13	9	N	12				106
09	1770 #	1688	-0-	-82	-0-	1675	2	13	9	N	12				118
10	1829 #	1602	-0-	-227	-0-	1594	2	8	9	N	7	77	1		48
11	1710 #	1288	-0-	-422	-0-	1279	2	9	9	N	8				56

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

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

MMGL TXPH, LLC 101619
FEE WELL #: 111 RRCID -> 084003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 8176

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

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 084528 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8326 - 8334

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-

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

06	1868 R	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					52
07	1966 R	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					52
08	1867 R	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					52
09	1902 R	1902	-0-	-0-	-0-	1891	2	11	9	N	10					62
*10	1889 R	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					62
*11	1814 R	1814	-0-	-0-	-0-	1805	2	9	9	N	8					70

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

06	2488 R	2488	-0-	-0-	-0-	2486	2	2	9	N	2					134
07	2619 R	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					134
08	2552 R	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					134
09	2318 R	2318	-0-	-0-	-0-	2290	2	28	9	N	25					159
*10	2294 #	2217	-0-	-77	-0-	2202	2	15	9	N	14	160	1			13
*11	2220 #	2073	-0-	-147	-0-	2071	2	2	9	N	2					15

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

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

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

06	1170 #	850	-0-	-320	-0-	26	1	790	2	N	31					183
						34	9									
07	1209 #	1037	-0-	-172	-0-	30	1	975	2	N	29	187	1			25
						32	9									
08	1209 #	928	-0-	-281	-0-	29	1	868	2	N	28					53
						31	9									
09	1080 #	954	-0-	-126	-0-	28	1	898	2	N	25					78
						28	9									
10	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	29	1	1007	2	N	27					105
						30	9									
11	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	29	1	956	2	N	33					138
						36	9									

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 213040 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 8322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960 #	812	-0-	-148	-0-	28	1	781	2	N	3					118
						3	9									
07	992 #	972	-0-	-20	-0-	31	1	937	2	N	4					122
						4	9									
08	994 R	994	-0-	-0-	-0-	31	1	961	2	N	2					124
						2	9									
09	989 R	989	-0-	-0-	-0-	30	1	956	2	N	3					127
						3	9									
10	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	31	1	978	2	N	3					130
						3	9									
11	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	995	2	N	5					135
						6	9									

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

06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-			110
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			110
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-			110
09	630 N	624	-0-	-6	-0-	624	2	N	-0-			110
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-			110
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

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

06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			803
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			803
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2	N	-0-			803
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			803
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			803
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			803

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

06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-			648
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-			648
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			648
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			648
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-			648
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			648

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 214274 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7982 - 8330

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

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

06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					390
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					390
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					390
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					390
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					390
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					390

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28

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

06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					67
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					67
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					67
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					67
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					67
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					67

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

06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					1390
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					1390
*08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					1390
*09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					1390
*10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					1390
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					1390

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PEARSON, A. 27 WELL #: 1 RRCID -> 228415 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7750 - 7993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229

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

06	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5224	3	622	9	N	565	553	1			39
07	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5339	3	18	9	N	16					55
08	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5324	3	18	9	N	16					71
09	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5086	3	17	9	N	15					86
10	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5273	3	13	9	N	12					98
*11	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5273	3	15	9	N	14					112

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

06	3000 N	1709	-0-	-1291	204	1703	3	6	9	N	5					196
07	1951 N	1747	-0-	-204	-0-	1745	3	2	9	N	2					198
08	1829 N	1737	-0-	-92	-0-	1734	3	3	9	N	3					201
09	1710 N	1690	-0-	-20	-0-	1690	3			N	-0-					201
10	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	1658	3			N	-0-					201
11	1680 N	1658	-0-	-22	-0-	1658	3			N	-0-					201

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

06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

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

06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					62
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					62
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					62
*09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					62
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					62
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					62

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	190	1	1359	2	N	106	345	1			207
						117	9									
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	137	1	314	2	N	239					446
						263	9									
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					446
09	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	197	1	1858	2	N	262	336	1			372
						288	9									
10	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	189	1	1595	2	N	692	692	1			372
						761	9									
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	244	1	381	9	N	346	513	1			205

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238

COURSON RANCH 136 WELL #: 16 RRCID -> 239132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8776 - 9022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 206036
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 283134 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 3538 - 4735

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

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

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

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			120
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120

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

06	6480	X	6187	-0-	-293	-0-	6187	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	5945	-0-	-751	-0-	5945	2	N	-0-			-0-
08	6572	X	5804	-0-	-768	-0-	5804	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	5284	-0-	-1076	-0-	5284	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	5199	-0-	-1373	-0-	5199	2	N	-0-			-0-
11	6180	X	4280	-0-	-1900	-0-	4280	2	N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	300	N	121	-0-	-179	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

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

06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

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

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

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

06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

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

06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					200
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					3
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					3
08	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-					3
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					3
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					3
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018

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

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

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

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

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

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

06	1620 N	1507	-0-	-113	-0-	1507	2		N	-0-			112
07	1643 N	1416	-0-	-227	-0-	1416	2		N	-0-			112
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			112
09	1500 N	965	-0-	-535	-0-	965	2		N	-0-			112
10	1426 N	909	-0-	-517	-0-	909	2		N	-0-			112
11	1590 N	625	-0-	-965	-0-	625	2		N	-0-			112

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

06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2		N	-0-			-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

APACHE (DOUGLAS) //CONT.// 03230 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
SCHOENHALS WELL #: 2860 RRCID -> 160354 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6056 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					621
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3108	3	195	9	N	177	177	1			621
08	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					621
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					621
10	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					621
11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-	179	1			442

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
KIRK, C. W. -86- WELL #: RRCID -> 175167 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6058 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
08	14B DENY	1050	-0-	1050	1050	1050	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1050				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1050				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1050				N	NO RPT			-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 190758 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6282 - 6294

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

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

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

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

06	2580 X	2434	-0-	-146	-0-	2434	2		N	-0-			-0-
07	2666 X	2527	-0-	-139	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
08	2604 X	2367	-0-	-237	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
09	2490 X	1805	-0-	-685	-0-	1805	2		N	-0-			-0-
10	2542 N	2080	-0-	-462	-0-	2080	2		N	-0-			-0-
11	2280 N	2187	-0-	-93	-0-	2187	2		N	-0-			-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KIRK "B" WELL #: 2 RRCID -> 182773 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6140 - 6280

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

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

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

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

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

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

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

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

06	2670 N	1834	-0-	-836	-0-	1815	3	19	9	Y	17					104
07	2728 N	2685	-0-	-43	-0-	2660	3	25	9	Y	23					127
08	2635 N	2541	-0-	-94	-0-	2527	3	14	9	Y	13					140
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1939	3	13	9	Y	12					152
10	2697 N	1921	-0-	-776	-0-	1890	3	31	9	Y	28					180
11	2460 N	1759	-0-	-701	-0-	1751	3	8	9	Y	7					187

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1450	-0-	-500	-0-	1450	2			N	-0-					105
07	1922	N	217	-0-	-1705	-0-	217	2			N	-0-					105
08	2077	N	1243	-0-	-834	-0-	1242	2	1	9	N	1					106
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1607	2	1	9	N	1					107
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1174	2	25	9	N	23					130
11	1200	N	380	-0-	-820	-0-	379	2	1	9	N	1					131

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

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

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

06	3450	X	1763	-0-	-1687	-0-	1727	2	36	9	N	33					219
07	3813	X	2647	-0-	-1166	-0-	2572	2	75	9	N	68	187	1			100
08	3813	X	2844	-0-	-969	-0-	2788	2	56	9	N	51					151
09	3690	X	2893	-0-	-797	-0-	2832	2	61	9	N	55					206
10	3286	X	2960	-0-	-326	-0-	2898	2	62	9	N	56	179	1			83
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2727	2	72	9	N	65					148

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

06	450	N	439	-0-	-11	-0-	438	2	1	9	Y	1					11
07	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			Y	-0-					11
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	292	2	1	9	Y	1					12
09	450	N	258	-0-	-192	-0-	258	2			Y	-0-					12
10	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			Y	-0-					12
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					12

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					45
07	72	X	-0-	-0-	-72	-0-					N	-0-					45
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					61
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					61
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					61
09	600	N	110	-0-	-490	-0-	110	2			N	-0-					61
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					61
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					61

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

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

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

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

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

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

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

06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2801	2	28	9	N	25					194
07	2573	N	2521	-0-	-52	-0-	2457	2	64	9	N	58	186	1			66
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2225	2	41	9	N	37					103
09	2490	N	2220	-0-	-270	-0-	2158	2	62	9	N	56					159
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2500	2	70	9	N	64	185	1			38
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2393	2	72	9	N	65					103

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

06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					131
07	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			N	-0-					131
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					131
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					131
10	1333	N	608	-0-	-725	-0-	608	2			N	-0-					131
11	1440	N	281	-0-	-1159	-0-	281	2			N	-0-					131

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

06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1378	2	55	9	Y	50	192	1			69
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1387	2	33	9	Y	30					99
08	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1335	2	18	9	Y	16					115
09	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	1272	2	11	9	Y	10					125
10	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	1246	2	22	9	Y	20					145
11	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	1178	2	39	9	Y	35					180

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	4672	-0-	-1448	-0-	4572	2	100	9	N	91					306
07	6324	X	4536	-0-	-1788	-0-	4404	2	132	9	N	120					426
08	6324	X	5146	-0-	-1178	-0-	5016	2	130	9	N	118					544
09	6090	X	5477	-0-	-613	-0-	5333	2	144	9	N	131	389	1			286
10	6200	X	5805	-0-	-395	-0-	5658	2	147	9	N	134	196	1			224
11	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5200	2	168	9	N	153					377

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

06	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			Y	-0-					172
07	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			Y	-0-					172
08	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			Y	-0-					172
09	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	2			Y	-0-					172
*10	806	N	541	-0-	-265	-0-	541	2			Y	-0-					172
*11	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	2			Y	-0-					172

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

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

06	7110	X	6917	-0-	-193	-0-	6744	2	173	9	N	157	188	1			226
07	7347	X	6835	-0-	-512	-0-	6660	2	175	9	N	159	179	1			206
08	6944	X	6873	-0-	-71	-0-	6710	2	163	9	N	148	188	1			166
09	6930	X	6242	-0-	-688	-0-	6090	2	152	9	N	138					304
10	7161	X	6040	-0-	-1121	-0-	5919	2	121	9	N	110	197	1			217
11	6930	X	5971	-0-	-959	-0-	5817	2	154	9	N	140	186	1			171

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

06	3810	X	3775	-0-	-35	-0-	3683	2	92	9	N	84	188	1			90
07	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	3537	2	86	9	N	78					168
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3791	2	98	9	N	89					257
09	3780	X	3592	-0-	-188	-0-	3503	2	89	9	N	81	190	1			148
10	3906	X	3848	-0-	-58	-0-	3742	2	106	9	N	96					244
11	3780	X	3699	-0-	-81	-0-	3596	2	103	9	N	94	175	1			163

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

06	900	N	72	-0-	-828	-0-	72	2			Y	-0-	188	1			28
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					28
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					28
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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

06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6264	2	129	9	N	117	182	1			146
07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6036	2	140	9	N	127					273
08	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6101	2	151	9	N	137	186	1			224
09	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	5896	2	139	9	N	126	188	1			162
10	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6142	2	131	9	N	119					281
11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	5853	2	160	9	N	145	199	1			227

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6445	2	117	9	N	106	189	1			133
07	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6378	2	128	9	N	116					249
08	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6434	2	106	9	N	96	174	1			171
09	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6061	2	105	9	N	95					266
10	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6373	2	117	9	N	106	191	1			181
11	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	5909	2	114	9	N	104					285

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

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

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

06	15920 X	15920	-0-	-0-	-0-	15892	2	28	9	N	25					252
07	16079 X	16079	-0-	-0-	-0-	16077	2	2	9	N	2	180	1			74
08	16151 X	15755	-0-	-396	-0-	15742	2	13	9	N	12					86
09	15930 X	15078	-0-	-852	-0-	15064	2	14	9	N	13					99
10	16461 X	15709	-0-	-752	-0-	15709	2			N	-0-					99
11	15930 X	15223	-0-	-707	-0-	15191	2	32	9	N	29					128

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

06	6720 X	3260	-0-	-3460	-0-	3176	2	84	9	N	76	187	1			266
07	6944 X	4445	-0-	-2499	-0-	4340	2	105	9	N	95	187	1			174
08	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5641	2	147	9	N	134					308
09	5460 X	3457	-0-	-2003	-0-	3373	2	84	9	N	76	184	1			200
10	5270 X	4792	-0-	-478	-0-	4665	2	127	9	N	115					315
11	5610 X	4242	-0-	-1368	-0-	4110	2	132	9	N	120	190	1			245

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

06	12330 X	12089	-0-	-241	-0-	11727	2	362	9	N	329	367	1			134
07	13382 X	13382	-0-	-0-	-0-	13046	2	336	9	N	305	183	1			256
08	14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	13745	2	364	9	N	331	365	1			222
09	14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	14151	2	326	9	N	296	376	1			142
10	13392 X	12862	-0-	-530	-0-	12501	2	361	9	N	328	381	1			89
11	13650 X	12391	-0-	-1259	-0-	12037	2	354	9	N	322	184	1			227

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

06	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5464	2	132	9	N	120	177	1			222
07	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6498	2	172	9	N	156					378
08	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6006	2	164	9	N	149	383	1			144
09	5670 X	5644	-0-	-26	-0-	5479	2	165	9	N	150					294
10	5859 X	5690	-0-	-169	-0-	5511	2	179	9	N	163	190	1			267
11	5670 X	5131	-0-	-539	-0-	4934	2	197	9	N	179	202	1			244

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

06	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4101	2	234	9	N	213	185	1			216
07	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	3943	2	190	9	N	173	197	1			192
08	4464 X	3687	-0-	-777	-0-	3471	2	216	9	N	196	185	1			203
09	4350 X	3558	-0-	-792	-0-	3353	2	205	9	N	186	188	1			201
10	4495 X	3719	-0-	-776	-0-	3501	2	218	9	N	198	188	1			211
11	4350 X	3870	-0-	-480	-0-	3646	2	224	9	N	204	198	1			217

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RUBY LEE WELL #: 105H RRCID -> 264771 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12228 - 16665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050 X	3100	-0-	-950	-0-	2962	2	138	9	N	125	186	1			153
07	4185 X	2827	-0-	-1358	-0-	2692	2	135	9	N	123					276
08	3844 X	3073	-0-	-771	-0-	2917	2	156	9	N	142	187	1			231
09	3510 X	2840	-0-	-670	-0-	2707	2	133	9	N	121	196	1			156
10	3317 X	2964	-0-	-353	-0-	2815	2	149	9	N	135	193	1			98
11	3090 X	2522	-0-	-568	-0-	2400	2	122	9	N	111					209

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

06	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	5965	2	223	9	N	203	370	1			108
07	5518 X	5387	-0-	-131	-0-	5237	2	150	9	N	136					244
08	5518 X	4257	-0-	-1261	-0-	4196	2	61	9	N	55	186	1			113
09	6180 X	5196	-0-	-984	-0-	5045	2	151	9	N	137	180	1			70
10	6386 X	5657	-0-	-729	-0-	5484	2	173	9	N	157					227
11	6180 X	5221	-0-	-959	-0-	5048	2	173	9	N	157	190	1			194

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

06	4440 X	3694	-0-	-746	-0-	3527	2	167	9	N	152	179	1			290
07	4588 X	3445	-0-	-1143	-0-	3309	2	136	9	N	124	181	1			233
08	4278 X	2899	-0-	-1379	-0-	2756	2	143	9	N	130	185	1			178
09	3690 X	3568	-0-	-122	-0-	3399	2	169	9	N	154					332
10	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3739	2	167	9	N	152	188	1			296
11	3690 X	2577	-0-	-1113	-0-	2413	2	164	9	N	149	199	1			246

WEST WELL #: T 4H RRCID -> 271317 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12495 - 17172

06	12450 X	11003	-0-	-1447	-0-	10736	2	267	9	N	243	378	1			212
07	12865 X	6611	-0-	-6254	-0-	6469	2	142	9	N	129	188	1			153
08	12245 X	8176	-0-	-4069	-0-	8014	2	162	9	N	147	187	1			113
09	11850 X	10040	-0-	-1810	-0-	9833	2	207	9	N	188					301
10	11625 X	10094	-0-	-1531	-0-	9856	2	238	9	N	216	377	1			140
11	11010 X	9785	-0-	-1225	-0-	9541	2	244	9	N	222	191	1			171

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

06	4410 X	3921	-0-	-489	-0-	3561	2	360	9	N	327	370	1			242
07	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	4658	2	426	9	N	387	363	1			266
08	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4496	2	332	9	N	302	178	1			390
09	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4177	2	348	9	N	316	364	1			342
10	5084 X	4308	-0-	-776	-0-	3993	2	315	9	N	286	376	1			252
11	4920 X	3672	-0-	-1248	-0-	3416	2	256	9	N	233	201	1			284

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

06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BCE-MACH III LLC 040209
KAY WELL #: 1 RRCID -> 177638 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 3044 - 3136

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

C. O. OIL AND GAS, LLC 120745
LINDA WELL #: 1 RRCID -> 119659 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3080 - 3142

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

GINGER WELL #: 1 RRCID -> 123890 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 3114 - 3126

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARLOW (MORROW) 05727 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CUTTER, ETHEL K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021752 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7947 - 7986

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-

BARTON CREEK (MORROW LOWER) 05960 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
WATERS WELL #: 3328R RRCID -> 246456 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10496 - 10512

06	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-			156
07	2790 X	2756	-0-	-34	-0-	2756	2		N	-0-			156
08	2790 X	2771	-0-	-19	-0-	2771	2		N	-0-			156
09	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		N	-0-			156
10	2821 X	2791	-0-	-30	-0-	2791	2		N	-0-			156
11	2730 X	2613	-0-	-117	-0-	2613	2		N	-0-			156

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH WELL #: 1204 RRCID -> 204056 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11078 - 11116

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

BARTON CREEK (MORROW LOWER) //CONT.// 05960 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KELLN 327 WELL #: 1 RRCID -> 211350 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10497 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					28
07	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					28
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					28
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					28
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	314	2	37	9	N	34					62
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					62

BEAL (MORROW LOWER) 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
BART WELL #: 1 RRCID -> 051420 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10324 - 10330

06	90	#	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					29
07	93	#	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					29
08	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					29
09	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					29
10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					29
11	7	#	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					29

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FELKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 055920 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504

06	2887	R	2887	-0-	-0-	-0-	2857	2	30	9	N	27					90
07	2914	#	-0-	-0-	-2914	-0-					N	3					93
08	3100	#	2285	-0-	-815	-0-	2285	2			N	-0-					93
09	3000	#	2541	-0-	-459	-0-	2541	2			N	-0-					93
10	2976	#	2760	-0-	-216	-0-	2743	2	17	9	N	15	81	1			27
11	2880	#	2807	-0-	-73	-0-	2782	2	25	9	N	23					50

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180345 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442

06	840	#	339	-0-	-501	-0-	339	3			N	-0-					40
07	930	#	643	-0-	-287	-0-	643	3			N	-0-					40
08	930	#	782	-0-	-148	-0-	782	3			N	-0-					40
09	840	#	751	-0-	-89	-0-	751	3			N	-0-					40
10	868	#	767	-0-	-101	-0-	767	3			N	-0-					40
11	763	R	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					40

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 196295 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10005 - 10244

06	1530	#	216	-0-	-1314	-0-	216	3			N	-0-					50
07	1581	#	191	-0-	-1390	-0-	191	3			N	-0-					50
08	682	#	158	-0-	-524	-0-	158	3			N	-0-					50
09	270	#	161	-0-	-109	-0-	161	3			N	-0-					50
10	248	#	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					50
11	210	#	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					50

BARTON, HUGH D. WELL #: 4 RRCID -> 196555 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7794 - 10500

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 3T RRCID -> 175429 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10522 - 10538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	1855	-0-	1855	272622	1847	2	8	9	N	7					64
07	SWR 10	2056	-0-	2056	274678	2049	2	7	9	N	6					70
08	SWR 10	1251	-0-	1251	275929	1248	2	3	9	N	3					73
09	SWR 10	1322	-0-	1322	277251	1320	2	2	9	N	2					75
10	SWR 10	2584	-0-	2584	279835	2573	2	11	9	N	10					85
11	SWR 10	1830	-0-	1830	281665	1822	2	8	9	N	7					92

BEAL (MORROW UPPER) 06427 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198367 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 10554

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					128
08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					128
09	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					128
10	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					128
11	607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					128

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 3C RRCID -> 175431 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 10538

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

BECHOLD (MORROW LOWER) 06587 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 105344 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8878 - 8940

06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-

BECHTHOLD (TONKAWA) 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
TEARE, J. W., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021761 COMPL. DATE 11/13/1962 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6152 - 6186

06	210 #	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	210 #	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

FAR WEST DEVELOPMENT, LLC 261520
SLOUGH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 021763 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6072 - 6110

06	1290 #	210	-0-	-1080	-0-	210	2			N	-0-					195
07	1333 #	139	-0-	-1194	-0-	139	2			N	-0-					195
08	1333 #	61	-0-	-1272	-0-	61	2			N	-0-					195
09	390 #	167	-0-	-223	-0-	167	2			N	-0-					195
10	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					195
11	210 #	60	-0-	-150	-0-	60	2			N	-0-					195

BECHTHOLD (TONKAWA) //CONT.// 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CUNNINGHAM, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 033204 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6126 - 6143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620 R	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					43
07	1656 R	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					43
08	1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1635	2	1	9	N	1					44
09	1642 R	1642	-0-	-0-	-0-	1639	2	3	9	N	3					47
10	1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					47
11	1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	1627	2	3	9	N	3					50

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 5 RRCID -> 128086 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 6182 - 8277

06	157 R	157	-0-	-0-	-0-	30	1	127	2	N	-0-					-0-
07	188 R	188	-0-	-0-	-0-	31	1	157	2	N	-0-					-0-
08	173 R	173	-0-	-0-	-0-	31	1	142	2	N	-0-					-0-
09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	30	1	139	2	N	-0-					-0-
10	186 #	177	-0-	-9	-0-	31	1	146	2	N	-0-					-0-
11	180 #	171	-0-	-9	-0-	30	1	141	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BECHTOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021759 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6120 - 6153

06	828 R	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					11
07	842 R	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					11
08	829 R	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					11
09	807 R	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					11
10	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					11
11	540 #	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					11

BECK (CHESTER) 06609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK WELL #: 1 RRCID -> 089915 COMPL. DATE 08/30/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7596 - 7608

06	630 N	574	-0-	-56	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	651 N	525	-0-	-126	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	620 N	503	-0-	-117	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	570 N	477	-0-	-93	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

BEGERT (10,200) 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
BEGERT TRUST 6 WELL #: 1 RRCID -> 236841 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11182 - 13296

06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	N	2					10
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1117	2	11	9	N	10					20
08	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	1098	2	3	9	N	3					23
09	1080 N	951	-0-	-129	-0-	945	2	6	9	N	5					28
10	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	1001	2			N	-0-					28
11	1080 N	948	-0-	-132	-0-	945	2	3	9	N	3					31

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 1 RRCID -> 236850 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11212 - 13470

06	750 N	702	-0-	-48	-0-	693	2	9	9	N	8					63
07	775 N	688	-0-	-87	-0-	688	2			N	-0-					63
08	713 N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-					63
09	690 N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-					63
10	682 N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-	31	1			32
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					32

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

BEGERT TRUST 4 WELL #: 1 RRCID -> 236905 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11128 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	542	2	3	9	N	3					15
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	555	2	8	9	N	7					22
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	N	5					27
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	521	2	6	9	N	5					32
10	558	N	510	-0-	-48	-0-	504	2	6	9	N	5					37
11	540	N	471	-0-	-69	-0-	458	2	13	9	N	12					49

BEGERT TRUST 31 WELL #: 1 RRCID -> 236910 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258

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

BEGERT TRUST 5 WELL #: 1 RRCID -> 237692 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1760	2	20	9	N	18					40
07	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	1806	2	20	9	N	18					58
08	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	1612	2	14	9	N	13					71
09	1770	N	1727	-0-	-43	-0-	1714	2	13	9	N	12					83
10	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1765	2	25	9	N	23	88	1			18
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1671	2	36	9	N	33					51

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 238631 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1165	2	14	9	N	13					125
07	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1204	2	14	9	N	13	99	1			39
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1192	2	11	9	N	10					49
09	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	1051	2	14	9	N	13					62
10	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	1038	2	14	9	N	13					75
11	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	988	2	13	9	N	12					87

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 238848 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	785	2	9	9	N	8					82
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	818	2	14	9	N	13					95
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	815	2	11	9	N	10					105
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	804	2	9	9	N	8					113
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	797	2	6	9	N	5	45	1			73
11	810	N	651	-0-	-159	-0-	638	2	13	9	N	12					85

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 2 RRCID -> 239819 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	850	2	19	9	N	17					70
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	889	2	17	9	N	15					85
08	899	N	883	-0-	-16	-0-	872	2	11	9	N	10					95
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	847	2	4	9	N	4					99
10	899	N	884	-0-	-15	-0-	874	2	10	9	N	9	83	1			25
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	835	2	14	9	N	13					38

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 241154 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1213	2	14	9	N	13					53
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1242	2	11	9	N	10					63
08	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1211	2	11	9	N	10					73
09	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1162	2	8	9	N	7					80
10	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1189	2	9	9	N	8					88
11	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1132	2	9	9	N	8					96

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HELTON 6 WELL #: 1 RRCID -> 241401 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	619	-0-	-191	-0-	619	2			N	-0-					75
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	919	2	2	9	N	2					77
08	899	N	809	-0-	-90	-0-	789	2	20	9	N	18					95
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	658	2	19	9	N	17					112
10	899	N	775	-0-	-124	-0-	766	2	9	9	N	8					120
11	780	N	573	-0-	-207	-0-	567	2	6	9	N	5					125

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 242157 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214

06	600	N	355	-0-	-245	-0-	347	2	8	9	N	7					38
07	620	N	302	-0-	-318	-0-	302	2			N	-0-					38
08	620	N	195	-0-	-425	-0-	195	2			N	-0-					38
09	360	N	166	-0-	-194	-0-	166	2			N	-0-					38
10	310	N	231	-0-	-79	-0-	229	2	2	9	N	2	35	1			5
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					5

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 1 RRCID -> 242164 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354

06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1779	2	15	9	N	14	61	1			23
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1810	2	17	9	N	15					38
08	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1741	2	11	9	N	10					48
09	1710	N	1635	-0-	-75	-0-	1622	2	13	9	N	12					60
10	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	1667	2	6	9	N	5					65
11	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	1572	2	11	9	N	10					75

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 2 RRCID -> 242607 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198

06	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	1156	2	8	9	N	7					71
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1232	2	11	9	N	10					81
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1213	2	9	9	N	8					89
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1160	2	11	9	N	10					99
10	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			N	-0-	80	1			19
11	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	1064	2	3	9	N	3					22

WASHITA RIVER 40 WELL #: 1 RRCID -> 242759 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498

06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1506	2	24	9	N	22					75
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1567	2	17	9	N	15					90
08	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1518	2	36	9	N	33	113	1			10
09	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1468	2	36	9	N	33					43
10	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1514	2	19	9	N	17					60
11	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	1467	2	19	9	N	17					77

FLOWERS, J. R. 2 WELL #: 1 RRCID -> 242819 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262

06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	966	2	2	9	N	2					70
07	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1011	2	8	9	N	7					77
08	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	997	2	25	9	N	23					100
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2	9	N	2					102
10	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	989	2	14	9	N	13					115
11	990	N	928	-0-	-62	-0-	920	2	8	9	N	7					122

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 1 RRCID -> 243105 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540

06	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	1132	2			N	-0-					58
07	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2			N	-0-					58
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1280	2	3	9	N	3					61
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1209	2	19	9	N	17					78
10	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1211	2	13	9	N	12					90
11	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1184	2	13	9	N	12					102

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

BEGERT TRUST 5 WELL #: 2 RRCID -> 243107 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					58
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	528	2	8	9	N	7					65
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					65
09	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	2			N	-0-					65
10	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					65
11	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			N	-0-					65

BEGERT TRUST 31 WELL #: 2 RRCID -> 244167 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158

06	510	N	426	-0-	-84	-0-	426	2			N	-0-					86
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					86
08	496	N	434	-0-	-62	-0-	432	2	2	9	N	2					88
09	420	N	212	-0-	-208	-0-	212	2			N	-0-					88
10	434	N	156	-0-	-278	-0-	156	2			N	-0-					88
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	495	2	2	9	N	2					90

BOWERS 37 WELL #: 2 RRCID -> 244170 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428

06	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	1848	2	2	9	N	2					20
07	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	1923	2	8	9	N	7					27
08	2015	N	1714	-0-	-301	-0-	1703	2	11	9	N	10					37
09	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	1700	2	3	9	N	3					40
10	1922	N	1715	-0-	-207	-0-	1713	2	2	9	N	2					42
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1736	2	2	9	N	2					44

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 1 RRCID -> 246163 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210

06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					25
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					25
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	429	2	9	9	N	8					33
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					33
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	401	2	30	9	N	27					60
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	373	2	8	9	N	7					67

E.B. FLOWERS 1 WELL #: 1 RRCID -> 246180 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316

06	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	2			N	-0-					35
07	620	N	509	-0-	-111	-0-	507	2	2	9	N	2					37
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	527	2	6	9	N	5					42
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					42
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	N	2					44
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	496	2	8	9	N	7					51

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 1 RRCID -> 246272 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493

06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1941	2	41	9	N	37					83
07	1767	N	1527	-0-	-240	-0-	1518	2	9	9	N	8					91
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1735	2	9	9	N	8					99
09	1980	N	1358	-0-	-622	-0-	1341	2	17	9	N	15					114
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1576	2	1	9	N	1					115
11	1680	N	1451	-0-	-229	-0-	1451	2			N	-0-					115

BEGERT TRUST 3 WELL #: 2 RRCID -> 246503 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270

06	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1475	2	3	9	N	3					28
07	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1503	2	11	9	N	10					38
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1474	2	17	9	N	15					53
09	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	1451	2	11	9	N	10	33	1			30
10	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1462	2	2	9	N	2					32
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1447	2	14	9	N	13					45

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

BEGERT TRUST 43 WELL #: 2 RRCID -> 246512 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	814	2	13	9	N	12					70
07	837	N	801	-0-	-36	-0-	795	2	6	9	N	5					75
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	834	2	13	9	N	12					87
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	794	2	9	9	N	8					95
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	788	2	7	9	N	6	83	1			18
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	755	2	24	9	N	22					40

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 246513 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1569	2	9	9	N	8	40	1			53
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1643	2	11	9	N	10					63
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1512	2	11	9	N	10					73
09	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	1552	2	13	9	N	12					85
10	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1576	2	9	9	N	8					93
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1509	2	2	9	N	2					95

BEGERT TRUST 5 WELL #: 3 RRCID -> 246514 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1031	2	2	9	N	2					10
07	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1063	2	3	9	N	3					13
08	1054	N	991	-0-	-63	-0-	985	2	6	9	N	5					18
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	965	2	10	9	N	9					27
10	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1026	2	1	9	N	1					28
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	988	2	6	9	N	5					33

BEGERT TRUST 6 WELL #: 2 RRCID -> 246515 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1124	2	8	9	N	7					56
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1176	2	8	9	N	7					63
08	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1151	2	8	9	N	7					70
09	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	1114	2	9	9	N	8					78
10	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1156	2	8	9	N	7					85
11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1089	2	13	9	N	12					97

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 246517 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1702	2	11	9	N	10					43
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1823	2	8	9	N	7					50
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1777	2	20	9	N	18					68
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1708	2	13	9	N	12					80
10	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	1721	2	6	9	N	5					85
11	1740	N	1649	-0-	-91	-0-	1641	2	8	9	N	7					92

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 246763 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	1608	2	22	9	N	20					103
07	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	1738	2	15	9	N	14	98	1			19
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1686	2	20	9	N	18					37
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1689	2	11	9	N	10					47
10	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	1685	2	19	9	N	17					64
11	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1627	2	17	9	N	15					79

CLARA GREEN 28 WELL #: 2 RRCID -> 247202 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1065	2	9	9	N	8					57
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1088	2	14	9	N	13					70
08	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1070	2	3	9	N	3					73
09	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	996	2	8	9	N	7					80
10	1116	N	978	-0-	-138	-0-	975	2	3	9	N	3	80	1			3
11	1050	N	968	-0-	-82	-0-	959	2	9	9	N	8					11

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 3 RRCID -> 247205 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	1363	2	30	9	N	27	86	1			75
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1477	2	22	9	N	20					95
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1480	2	19	9	N	17					112
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1412	2	14	9	N	13					125
10	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1429	2	19	9	N	17	79	1			63
11	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	1357	2	19	9	N	17					80

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 2 RRCID -> 247206 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	N	2					87
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	625	2	17	9	N	15					102
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	612	2	6	9	N	5					107
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					107
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	596	2	6	9	N	5					112
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	562	2	14	9	N	13					125

PARNELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 247210 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1179	2	9	9	N	8					44
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1426	2	17	9	N	15					59
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1570	2	25	9	N	23					82
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1564	2	19	9	N	17					99
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1699	2	17	9	N	15					114
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1578	2	9	9	N	8	77	1			45

YARNOLD 42 WELL #: 1 RRCID -> 247212 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	1675	2	11	9	N	10	73	1			43
07	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1738	2	11	9	N	10					53
08	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1707	2	17	9	N	15					68
09	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	1660	2	17	9	N	15					83
10	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1688	2	20	9	N	18					101
11	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	1620	2	13	9	N	12					113

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 3 RRCID -> 247222 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1010	2	13	9	N	12					61
07	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1034	2	6	9	N	5					66
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1044	2	13	9	N	12					78
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1008	2	9	9	N	8					86
10	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1024	2	11	9	N	10					96
11	1020	N	964	-0-	-56	-0-	961	2	3	9	N	3					99

BEGERT TRUST 44 WELL #: 1 RRCID -> 247224 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	865	2	11	9	N	10					111
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	905	2	39	9	N	35	103	1			43
08	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					43
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	874	2	8	9	N	7					50
10	930	N	896	-0-	-34	-0-	885	2	11	9	N	10					60
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	850	2	2	9	N	2					62

HELTON 6 WELL #: 3 RRCID -> 247634 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	907	2	3	9	N	3					27
07	930	N	820	-0-	-110	-0-	812	2	8	9	N	7					34
08	930	N	869	-0-	-61	-0-	866	2	3	9	N	3					37
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	2			N	-0-					37
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	N	3					40
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	929	2	2	9	N	2					42

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 4 RRCID -> 247888 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299

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

BOWERS 37 WELL #: 3 RRCID -> 247892 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497

06	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	1121	2	8	9	N	7				106
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1234	2	8	9	N	7				113
08	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1142	2	14	9	N	13				126
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1248	2	8	9	N	7				133
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1353	2	9	9	N	8				141
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1289	2	6	9	N	5	109	1		37

BEGERT TRUST 44 WELL #: 2 RRCID -> 247894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298

06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1028	2	22	9	N	20				53
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1074	2	11	9	N	10				63
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1071	2	11	9	N	10				73
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1055	2	11	9	N	10				83
10	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1053	2	21	9	N	19	91	1		11
11	1050	N	963	-0-	-87	-0-	943	2	20	9	N	18				29

FLOWERS, J.R. 2 WELL #: 2 RRCID -> 247896 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206

06	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	1225	2	11	9	N	10				74
07	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1149	2	2	9	N	2				76
08	1240	N	733	-0-	-507	-0-	713	2	20	9	N	18				94
09	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1217	2	8	9	N	7				101
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1255	2	17	9	N	15				116
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1180	2	11	9	N	10				126

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 249551 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189

06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1768	2	11	9	N	10				115
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1704	2	10	9	N	9	102	1		22
08	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	1833	2	8	9	N	7				29
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1775	2	25	9	N	23				52
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1800	2	8	9	N	7	50	1		9
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1821	2	3	9	N	3				12

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 3 RRCID -> 249552 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719

06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1310	2	9	9	N	8				38
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1365	2	9	9	N	8				46
08	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	1317	2	13	9	N	12				58
09	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	1269	2	11	9	N	10				68
10	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1307	2	3	9	N	3				71
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1283	2	14	9	N	13				84

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 249553 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073

06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1177	2	3	9	N	3				77
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1194	2	2	9	N	2				79
08	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1129	2	2	9	N	2				81
09	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1095	2	9	9	N	8				89
10	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1111	2	2	9	N	2				91
11	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1032	2	2	9	N	2				93

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	422	2	3	9	N	3					92
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	2	6	9	N	5					97
08	496	N	406	-0-	-90	-0-	404	2	2	9	N	2					99
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	435	2	6	9	N	5					104
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-	64	1			40
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	N	2					42

BEGERT TRUST 43 WELL #: 3 RRCID -> 250995 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	800	2	3	9	N	3					35
07	899	N	812	-0-	-87	-0-	803	2	9	9	N	8					43
08	1116	N	860	-0-	-256	-0-	816	2	44	9	N	40					83
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					83
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1007	2	20	9	N	18					101
11	840	N	744	-0-	-96	-0-	738	2	6	9	N	5					106

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 3 RRCID -> 251005 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	131	-0-	-169	-0-	131	2			N	-0-					36
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	464	2	8	9	N	7					43
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	332	2	24	9	N	22					65
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	212	2	8	9	N	7					72
10	403	N	198	-0-	-205	-0-	192	2	6	9	N	5					77
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	490	2	9	9	N	8					85

BEGERT TRUST 4 WELL #: 4 RRCID -> 251019 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	888	-0-	-12	-0-	875	2	13	9	N	12					56
07	930	N	892	-0-	-38	-0-	890	2	2	9	N	2					58
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	923	2	22	9	N	20					78
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1528	2	8	9	N	7					85
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1360	2	9	9	N	8					93
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1297	2	17	9	N	15					108

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 3 RRCID -> 251024 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	285	2	13	9	N	12					49
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	309	2	8	9	N	7					56
08	403	N	331	-0-	-72	-0-	323	2	8	9	N	7					63
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	279	2	9	9	N	8					71
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	294	2	3	9	N	3					74
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	479	2	8	9	N	7					81

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 2 RRCID -> 251025 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					104
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	804	2	3	9	N	3					107
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	797	2	14	9	N	13					120
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	776	2	3	9	N	3					123
10	806	N	780	-0-	-26	-0-	771	2	9	9	N	8					131
11	780	N	710	-0-	-70	-0-	702	2	8	9	N	7					138

BOWERS 44 WELL #: 2 RRCID -> 251028 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	1127	2			N	-0-					85
07	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1128	2	11	9	N	10					95
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1114	2	25	9	N	23					118
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1092	2	8	9	N	7					125
10	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1109	2	2	9	N	2					127
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1059	2	2	9	N	2	95	1			34

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 4 RRCID -> 251032 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					39
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					39
08	558	N	492	-0-	-66	-0-	473	2	19	9	N	17					56
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					56
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					56
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	514	2	57	9	N	52					108

BEGERT TRUST 3 WELL #: 4 RRCID -> 251034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	718	2	9	9	N	8					32
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	745	2	2	9	N	2					34
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	736	2	3	9	N	3					37
09	720	N	559	-0-	-161	-0-	550	2	9	9	N	8					45
10	744	N	526	-0-	-218	-0-	526	2			N	-0-					45
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	689	2	11	9	N	10					55

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 3 RRCID -> 251184 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	739	-0-	-251	-0-	739	2			N	-0-					24
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					24
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	731	2	6	9	N	5					29
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1033	2	25	9	N	23					52
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	807	2	2	9	N	2					54
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					54

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 1 RRCID -> 251373 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	1252	2	6	9	N	5					57
07	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1326	2	15	9	N	14	50	1			21
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1477	2	6	9	N	5					26
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1462	2	17	9	N	15					41
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1508	2	17	9	N	15					56
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1488	2	6	9	N	5					61

ELM CREEK 45 WELL #: 1 RRCID -> 251472 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	607	2	9	9	N	8					72
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	611	2	11	9	N	10					82
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	614	2	3	9	N	3					85
09	630	N	588	-0-	-42	-0-	579	2	9	9	N	8					93
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	602	2	3	9	N	3	60	1			36
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	547	2	7	9	N	6					42

CLARA GREEN 28 WELL #: 1 RRCID -> 251473 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	91	-0-	-179	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	131	2	3	9	N	3					3
08	248	N	163	-0-	-85	-0-	160	2	3	9	N	3					6
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					6
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					6
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					6

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 2 RRCID -> 251474 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	866	2	14	9	N	13					115
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	945	2	10	9	N	9	89	1			35
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	909	2	8	9	N	7					42
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	N	5					47
10	961	N	932	-0-	-29	-0-	926	2	6	9	N	5					52
11	900	N	780	-0-	-120	-0-	777	2	3	9	N	3					55

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 4 RRCID -> 251475 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	1505	2	20	9	N	18					93
07	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	1572	2	21	9	N	19	86	1			26
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1578	2	14	9	N	13					39
09	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	1458	2	13	9	N	12					51
10	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1506	2	20	9	N	18					69
11	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	1411	2	20	9	N	18					87

BEGERT TRUST 4 WELL #: 2 RRCID -> 251476 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101

06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					34
07	558	N	440	-0-	-118	-0-	440	2			N	-0-					34
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	428	2	14	9	N	13					47
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	452	2	19	9	N	17					64
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	390	2	8	9	N	7					71
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	406	2	6	9	N	5					76

BEGERT TRUST 32 WELL #: 1 RRCID -> 251478 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232

06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-	74	1			16
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	N	3					19
08	589	N	515	-0-	-74	-0-	495	2	20	9	N	18					37
09	690	N	581	-0-	-109	-0-	570	2	11	9	N	10					47
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	N	2					49
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	557	2	19	9	N	17					66

BEGERT TRUST 4 WELL #: 3 RRCID -> 251737 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307

06	570	N	551	-0-	-19	-0-	540	2	11	9	N	10					57
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	537	2	9	9	N	8					65
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	519	2	8	9	N	7					72
09	540	N	443	-0-	-97	-0-	443	2			N	-0-					72
10	558	N	441	-0-	-117	-0-	430	2	11	9	N	10					82
11	510	N	441	-0-	-69	-0-	430	2	11	9	N	10					92

TEPE ESTATE 37 WELL #: 1 RRCID -> 252057 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952

06	330	N	307	-0-	-23	-0-	296	2	11	9	N	10					118
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	300	2	9	9	N	8					126
08	372	N	306	-0-	-66	-0-	300	2	6	9	N	5					131
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	282	2	3	9	N	3					134
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	277	2	8	9	N	7					141
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	430	2	18	9	N	16	119	1			38

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 3 RRCID -> 252610 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289

06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1201	2	9	9	N	8					54
07	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	1196	2	28	9	N	25					79
08	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1163	2	19	9	N	17					96
09	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1177	2	9	9	N	8					104
10	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1122	2	24	9	N	22					126
11	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1121	2	15	9	N	14	74	1			66

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 4 RRCID -> 252616 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477

06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					33
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1186	2	2	9	N	2					35
08	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1116	2	22	9	N	20					55
09	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	1101	2	11	9	N	10					65
10	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1118	2	2	9	N	2					67
11	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1017	2	2	9	N	2					69

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 3 RRCID -> 252620 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	1106	2	9	9	N	8					85
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1141	2	11	9	N	10					95
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1150	2	19	9	N	17					112
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1157	2	6	9	N	5					117
10	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-					117
11	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	1032	2	9	9	N	8					125

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 252656 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1468	2	13	9	N	12					64
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1568	2	13	9	N	12					76
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1552	2	8	9	N	7					83
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1493	2	9	9	N	8					91
10	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	1502	2	9	9	N	8					99
11	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1445	2	14	9	N	13					112

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 2 RRCID -> 252659 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1357	2	24	9	N	22					73
07	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1443	2	9	9	N	8					81
08	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1385	2	14	9	N	13					94
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1359	2	33	9	N	30					124
10	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1392	2	19	9	N	17					141
11	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1326	2	9	9	N	8					149

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 252660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					47
07	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1639	2			N	-0-					47
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1927	2	8	9	N	7					54
09	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2721	2	9	9	N	8					62
10	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2731	2	8	9	N	7					69
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					69

BEGERT TRUST 43 WELL #: 4 RRCID -> 252662 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	813	2	9	9	N	8					44
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					44
08	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	955	2	47	9	N	43					87
09	810	N	461	-0-	-349	-0-	450	2	11	9	N	10					97
10	806	N	731	-0-	-75	-0-	718	2	13	9	N	12					109
11	960	N	726	-0-	-234	-0-	726	2			N	-0-					109

BEGERT TRUST 3 WELL #: 3 RRCID -> 252665 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-					87
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1264	2	9	9	N	8					95
08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1204	2	44	9	N	40					135
09	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1209	2	8	9	N	7	139	1			3
10	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1219	2	39	9	N	35					38
11	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1165	2	19	9	N	17					55

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 2 RRCID -> 252721 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	1220	2	6	9	N	5					50
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1266	2	14	9	N	13					63
08	1271	N	950	-0-	-321	-0-	933	2	17	9	N	15					78
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1434	2	24	9	N	22					100
10	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1219	2	11	9	N	10					110
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1162	2	13	9	N	12	97	1			25

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

BOWERS 44 WELL #: 1 RRCID -> 252838 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	N	2					93
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	N	3	79	1			17
08	527 N	469	-0-	-58	-0-	463	2	6	9	N	5					22
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					22
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	635	2	8	9	N	7					29
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					29

BEGERT TRUST 32 WELL #: 3 RRCID -> 253338 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175

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

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 4 RRCID -> 253343 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324

06	1200 N	1137	-0-	-63	-0-	1137	2			N	-0-					84
07	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1136	2	12	9	N	11	47	1			48
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1282	2	7	9	N	6					54
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					54
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	2	2	9	N	2					56
11	1260 N	1176	-0-	-84	-0-	1154	2	22	9	N	20					76

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 4 RRCID -> 253346 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268

06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BEGERT TRUST 32 WELL #: 4 RRCID -> 253347 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248

06	690 N	584	-0-	-106	-0-	582	2	2	9	N	2					89
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					89
08	713 N	708	-0-	-5	-0-	699	2	9	9	N	8					97
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	655	2	3	9	N	3					100
10	775 N	618	-0-	-157	-0-	615	2	3	9	N	3					103
11	690 N	681	-0-	-9	-0-	675	2	6	9	N	5					108

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 253348 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049

06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					73
07	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-	73	1			-0-
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	727	2	2	9	N	2					2
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					2
10	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					2
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					2

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 253352 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214

06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1732	2	17	9	N	15					53
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1812	2	17	9	N	15					68
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1802	2	21	9	N	19					87
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1741	2	12	9	N	11					98
10	1829 N	1803	-0-	-26	-0-	1790	2	13	9	N	12	71	1			39
11	1770 N	1668	-0-	-102	-0-	1654	2	14	9	N	13					52

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 4 RRCID -> 253445 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			N	-0-					59
07	806	N	653	-0-	-153	-0-	653	2			N	-0-					59
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	800	2	3	9	N	3					62
09	750	N	732	-0-	-18	-0-	715	2	17	9	N	15					77
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-	25	1			52
11	780	N	619	-0-	-161	-0-	611	2	8	9	N	7					59

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 2 RRCID -> 253449 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	659	-0-	-151	-0-	648	2	11	9	N	10					60
07	589	N	439	-0-	-150	-0-	436	2	3	9	N	3					63
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	644	2	2	9	N	2	62	1			3
09	660	N	556	-0-	-104	-0-	542	2	14	9	N	13					16
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					16
11	630	N	450	-0-	-180	-0-	450	2			N	-0-					16

HELTON 6 WELL #: 4 RRCID -> 253450 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	252	-0-	-1338	-0-	252	2			N	-0-					91
07	1116	N	632	-0-	-484	-0-	624	2	8	9	N	7					98
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1017	2	13	9	N	12					110
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1011	2	19	9	N	17					127
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1072	2	14	9	N	13					140
11	990	N	850	-0-	-140	-0-	848	2	2	9	N	2					142

BEGERT TRUST 31 WELL #: 4 RRCID -> 253460 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					46
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	N	3					49
08	403	N	341	-0-	-62	-0-	333	2	8	9	N	7					56
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	N	3					59
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	509	2	3	9	N	3					62
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	286	2	2	9	N	2					64

BEGERT TRUST 5 WELL #: 4 RRCID -> 253462 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	735	2	8	9	N	7					18
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2	9	N	2					20
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	769	2	3	9	N	3					23
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	745	2	6	9	N	5					28
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	763	2	3	9	N	3					31
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	750	2	8	9	N	7					38

BOWERS 37 WELL #: 1 RRCID -> 253469 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2132	2	25	9	N	23					76
07	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	2197	2	6	9	N	5					81
08	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	2145	2	17	9	N	15					96
09	2160	N	2012	-0-	-148	-0-	2009	2	3	9	N	3					99
10	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	2118	2	11	9	N	10	52	1			57
11	2100	N	1701	-0-	-399	-0-	1688	2	13	9	N	12	13	1			56

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 253906 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					56
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	804	2	3	9	N	3					59
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	800	2	9	9	N	8					67
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	742	2	6	9	N	5					72
10	806	N	769	-0-	-37	-0-	763	2	6	9	N	5					77
11	780	N	707	-0-	-73	-0-	698	2	9	9	N	8					85

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

BEGERT TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 253945 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	369	2	2	9	N	2					70
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	390	2	11	9	N	10					80
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					80
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	N	2					82
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	380	2	6	9	N	5					87
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	N	2					89

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 254075 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1008	2	9	9	N	8					66
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1039	2	8	9	N	7					73
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	999	2	8	9	N	7					80
09	1020	N	937	-0-	-83	-0-	934	2	3	9	N	3					83
10	1054	N	966	-0-	-88	-0-	958	2	8	9	N	7	72	1			18
11	960	N	901	-0-	-59	-0-	895	2	6	9	N	5					23

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 4 RRCID -> 254078 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1065	2	3	9	N	3					56
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1141	2	11	9	N	10					66
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					66
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1087	2	6	9	N	5					71
10	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1112	2	8	9	N	7					78
11	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1018	2	3	9	N	3					81

BEGERT TRUST 31 WELL #: 5 RRCID -> 254163 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	135	2	2	9	N	2					62
07	155	N	55	-0-	-100	-0-	53	2	2	9	N	2					64
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					64
09	150	N	81	-0-	-69	-0-	75	2	6	9	N	5					69
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6	9	N	5					74
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					74

BEGERT TRUST 32 WELL #: 2 RRCID -> 254167 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202

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

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 5 RRCID -> 254168 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	615	2	14	9	N	13					56
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	655	2	8	9	N	7					63
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	647	2	2	9	N	2					65
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	621	2	6	9	N	5					70
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	635	2	4	9	N	4	65	1			9
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	586	2	2	9	N	2					11

WESNER 247 WELL #: 1 RRCID -> 254169 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2174	2	17	9	N	15					52
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2260	2	31	9	N	28					80
08	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2169	2	17	9	N	15					95
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2181	2	21	9	N	19	31	1			83
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2320	2	22	9	N	20					103
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2240	2	20	9	N	18	35	1			86

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HELTON 6 WELL #: 2 RRCID -> 254170 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1656	2	14	9	N	13					64
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1690	2	11	9	N	10					74
08	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1648	2	22	9	N	20					94
09	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	1547	2	11	9	N	10					104
10	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	1556	2	3	9	N	3					107
11	1620	N	1491	-0-	-129	-0-	1478	2	13	9	N	12					119

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 254172 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	670	2	13	9	N	12					63
07	744	N	576	-0-	-168	-0-	559	2	17	9	N	15					78
08	682	N	507	-0-	-175	-0-	505	2	2	9	N	2					80
09	690	N	492	-0-	-198	-0-	478	2	14	9	N	13					93
10	589	N	462	-0-	-127	-0-	460	2	2	9	N	2					95
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	443	2	6	9	N	5	82	1			18

WESNER 247 WELL #: 2 RRCID -> 254177 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	2218	2	6	9	N	5					50
07	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	2218	2	13	9	N	12					62
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					62
09	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	2127	2			N	-0-					62
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2351	2	20	9	N	18					80
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2198	2	8	9	N	7	52	1			35

WESNER 246 WELL #: 1 RRCID -> 254178 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					49
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	679	2	36	9	N	33					82
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1374	2	19	9	N	17					99
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1586	2	20	9	N	18					117
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1625	2	20	9	N	18	67	1			68
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1355	2	20	9	N	18					86

WESNER 245 WELL #: 1 RRCID -> 254181 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	1649	2	14	9	N	13					66
07	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1731	2	6	9	N	5					71
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1825	2	19	9	N	17					88
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2187	2	13	9	N	12					100
10	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3040	2	19	9	N	17	75	1			42
11	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2951	2	14	9	N	13					55

WESNER 2 WELL #: 4 RRCID -> 254280 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010

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

BEGERT TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 254430 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	836	-0-	-34	-0-	833	2	3	9	N	3					34
07	899	N	897	-0-	-2	-0-	886	2	11	9	N	10					44
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	945	2	13	9	N	12					56
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	886	2	14	9	N	13					69
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	862	2	6	9	N	5					74
11	930	N	791	-0-	-139	-0-	778	2	13	9	N	12					86

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 254476 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2095	2	13	9	N	12	89	1			38
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2180	2	2	9	N	2					40
08	2170	N	1967	-0-	-203	-0-	1958	2	9	9	N	8					48
09	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	1983	2	11	9	N	10					58
10	2170	N	1923	-0-	-247	-0-	1920	2	3	9	N	3					61
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					61

WESNER 245 WELL #: 4 RRCID -> 254559 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1017	-0-	-183	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	979	-0-	-168	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	931	-0-	-154	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	849	-0-	-171	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-					-0-

WESNER 1 WELL #: 1 RRCID -> 254681 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					32
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					32
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	768	2	6	9	N	5					37
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	746	2	13	9	N	12	42	1			7
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	789	2	6	9	N	5					12
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	765	2	11	9	N	10	20	1			2

WESNER 246 WELL #: 2 RRCID -> 254682 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					23
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					23
08	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			N	-0-					23
09	450	N	186	-0-	-264	-0-	147	2	39	9	N	35					58
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	474	2	17	9	N	15					73
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-	62	1			11

CLARA GREEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 254683 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	680	-0-	-130	-0-	678	2	2	9	N	2					44
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					44
08	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	2			N	-0-					44
09	690	N	428	-0-	-262	-0-	428	2			N	-0-					44
10	713	N	314	-0-	-399	-0-	314	2			N	-0-					44
11	480	N	263	-0-	-217	-0-	263	2			N	-0-					44

WESNER 247 WELL #: 3 RRCID -> 254776 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1551	2	8	9	N	7					36
07	1612	N	1424	-0-	-188	-0-	1407	2	17	9	N	15					51
08	1612	N	1428	-0-	-184	-0-	1415	2	13	9	N	12					63
09	1560	N	1473	-0-	-87	-0-	1464	2	9	9	N	8					71
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1528	2	9	9	N	8	78	1			1
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1518	2	22	9	N	20					21

E. WESNER 249 WELL #: 2 RRCID -> 254789 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	880	-0-	-110	-0-	877	2	3	9	N	3					16
07	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-					16
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					16
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					16
10	1023	N	887	-0-	-136	-0-	887	2			N	-0-					16
11	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					16

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

E. WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 254995 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	882	2	3	9	N	3					30
07	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					30
08	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-					30
09	900	N	833	-0-	-67	-0-	830	2	3	9	N	3					33
10	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					33
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	870	2	3	9	N	3	12	1			24

BOWERS 37 WELL #: 4 RRCID -> 255027 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	398	2	12	9	N	11					120
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	409	2	8	9	N	7	107	1			20
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	N	5					25
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	385	2	3	9	N	3					28
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	392	2	13	9	N	12					40
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	383	2	8	9	N	7					47

WESNER 245 WELL #: 2 RRCID -> 255707 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1087	2	2	9	N	2					27
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1128	2	2	9	N	2					29
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	2	2	9	N	2					31
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					31
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					31
11	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1099	2	6	9	N	5	13	1			23

WESNER 1 WELL #: 2 RRCID -> 255713 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976

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

WESNER 246 WELL #: 3 RRCID -> 256296 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2303	2	19	9	N	17					107
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2464	2	25	9	N	23					130
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2347	2	14	9	N	13					143
09	2250	N	2232	-0-	-18	-0-	2221	2	11	9	N	10	102	1			51
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2417	2	33	9	N	30					81
11	2250	N	2227	-0-	-23	-0-	2207	2	20	9	N	18	38	1			61

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 8 RRCID -> 257924 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1945	-0-	-155	-0-	1926	2	19	9	N	17					64
07	2201	N	1938	-0-	-263	-0-	1916	2	22	9	N	20					84
08	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	1979	2	14	9	N	13					97
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1942	2	24	9	N	22					119
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1976	2	8	9	N	7	97	1			29
11	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	1899	2	14	9	N	13					42

WASHITA RIVER 39 WELL #: 1 RRCID -> 259657 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2874	-0-	-66	-0-	2852	2	22	9	N	20					86
07	3038	X	3004	-0-	-34	-0-	2985	2	19	9	N	17					103
08	3038	X	2870	-0-	-168	-0-	2841	2	29	9	N	26	108	1			21
09	2880	X	2758	-0-	-122	-0-	2739	2	19	9	N	17					38
10	3007	X	2816	-0-	-191	-0-	2807	2	9	9	N	8					46
11	2910	X	2720	-0-	-190	-0-	2706	2	14	9	N	13					59

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 259753 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	1070	2	3	9	N	3					56
07	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1085	2	11	9	N	10					66
08	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1067	2	8	9	N	7					73
09	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1034	2	9	9	N	8					81
10	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1053	2	3	9	N	3					84
11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1010	2	11	9	N	10					94

BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173

06	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1063	2	3	9	N	3					14
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1109	2	13	9	N	12					26
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	2	6	9	N	5					31
09	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1042	2	6	9	N	5					36
10	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1068	2	6	9	N	5					41
11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1035	2	14	9	N	13					54

MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070

06	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1496	2	17	9	N	15					35
07	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	1545	2	13	9	N	12					47
08	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1507	2	13	9	N	12					59
09	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	1441	2	9	9	N	8					67
10	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1411	2	17	9	N	15					82
11	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	1245	2	11	9	N	10					92

WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330

06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					85
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	567	2	2	9	N	2					87
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	565	2	14	9	N	13					100
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	546	2	3	9	N	3	83	1			20
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	551	2	6	9	N	5					25
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	525	2	9	9	N	8					33

HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277

06	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	1468	2	23	9	N	21	101	1			30
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1659	2	17	9	N	15					45
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1630	2	36	9	N	33					78
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1583	2	14	9	N	13					91
10	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	1523	2	8	9	N	7					98
11	1620	N	1386	-0-	-234	-0-	1364	2	22	9	N	20					118

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 3R RRCID -> 262381 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219

06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2732	2	33	9	N	30					108
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2410	2	21	9	N	19					127
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2229	2	23	9	N	21	109	1			39
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2077	2	8	9	N	7					46
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2112	2	13	9	N	12					58
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2043	2	2	9	N	2					60

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 5 RRCID -> 262428 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288

06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2102	2	14	9	N	13					130
07	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	2141	2	22	9	N	20	97	1			53
08	2201	N	2041	-0-	-160	-0-	2032	2	9	9	N	8					61
09	2130	N	1984	-0-	-146	-0-	1978	2	6	9	N	5					66
10	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2124	2	22	9	N	20					86
11	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	1893	2	17	9	N	15					101

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

BOWERS 37 WELL #: 5 RRCID -> 262440 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1729	-0-	-281	-0-	1725	2	4	9	N	4					85
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2014	2	23	9	N	21					106
08	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1827	2	17	9	N	15					121
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1742	2	13	9	N	12					133
10	2046	N	1789	-0-	-257	-0-	1780	2	9	9	N	8					141
11	1770	N	1542	-0-	-228	-0-	1540	2	2	9	N	2	84	1			59

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 262611 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2184	-0-	-156	-0-	2177	2	7	9	N	6	85	1			30
07	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	2215	2	22	9	N	20					50
08	2325	N	1738	-0-	-587	-0-	1736	2	2	9	N	2					52
09	2190	N	1982	-0-	-208	-0-	1962	2	20	9	N	18					70
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2237	2	23	9	N	21					91
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2145	2	19	9	N	17					108

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 5 RRCID -> 262698 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2474	2	14	9	N	13					119
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2437	2	53	9	N	48					167
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2403	2	59	9	N	54	190	1			31
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1736	2	17	9	N	15					46
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1900	2	25	9	N	23					69
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1827	2	28	9	N	25					94

WASHITA RIVER 39 WELL #: 4 RRCID -> 262766 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2718	-0-	-342	-0-	2695	2	23	9	N	21					42
07	3162	X	2824	-0-	-338	-0-	2804	2	20	9	N	18					60
08	3162	X	2814	-0-	-348	-0-	2802	2	12	9	N	11					71
09	3060	X	2734	-0-	-326	-0-	2719	2	15	9	N	14	72	1			13
10	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	2950	2	41	9	N	37					50
11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2829	2	24	9	N	22					72

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 4 RRCID -> 262803 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1718	2	9	9	N	8					54
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1770	2	14	9	N	13					67
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1728	2	9	9	N	8					75
09	1740	N	1673	-0-	-67	-0-	1659	2	14	9	N	13					88
10	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1682	2	30	9	N	27	88	1			27
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					27

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 6 RRCID -> 262855 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	937	-0-	-203	-0-	937	2			N	-0-					80
07	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1021	2	2	9	N	2					82
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1008	2	8	9	N	7					89
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1237	2	25	9	N	23					112
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					112
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	985	2	9	9	N	8					120

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 6 RRCID -> 263108 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	1484	2	17	9	N	15					68
07	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1528	2	13	9	N	12					80
08	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1480	2	19	9	N	17	70	1			27
09	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1466	2	17	9	N	15					42
10	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1487	2	14	9	N	13					55
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1437	2	17	9	N	15					70

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 7 RRCID -> 263110 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	2	6	9	N	5					40
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1128	2	9	9	N	8					48
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1131	2	6	9	N	5					53
09	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1069	2	13	9	N	12					65
10	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1088	2	3	9	N	3					68
11	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1008	2	11	9	N	10					78

WASHITA RIVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 263348 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802

06	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	1505	2	19	9	N	17					113
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1544	2	14	9	N	13					126
08	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1465	2	18	9	N	16	69	1			73
09	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	1424	2	13	9	N	12					85
10	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	1373	2	9	9	N	8					93
11	1440	N	1303	-0-	-137	-0-	1286	2	17	9	N	15					108

HELTON 6 WELL #: 6 RRCID -> 263431 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298

06	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	1284	2	29	9	N	26	76	1			15
07	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1481	2	6	9	N	5					20
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1499	2	41	9	N	37					57
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1420	2	13	9	N	12					69
10	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	1331	2	14	9	N	13					82
11	1470	N	1216	-0-	-254	-0-	1208	2	8	9	N	7					89

WASHITA RIVER 2 WELL #: 2 RRCID -> 263603 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758

06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1594	2	19	9	N	17					69
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1701	2	19	9	N	17					86
08	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	1553	2	11	9	N	10	75	1			21
09	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	1497	2			N	-0-	75	1			22
10	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	1449	2			N	-0-					22
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1559	2	14	9	N	13					35

WASHITA RIVER 2 WELL #: 3 RRCID -> 263759 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849

06	1320	N	1164	-0-	-156	-0-	1161	2	3	9	N	3					23
07	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	1121	2	11	9	N	10					33
08	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1062	2	19	9	N	17					50
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1273	2	8	9	N	7					57
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1189	2	14	9	N	13					70
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1182	2	6	9	N	5					75

J.R. FLOWERS 2 WELL #: 5 RRCID -> 263811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290

06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	850	2	6	9	N	5					76
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	870	2	9	9	N	8					84
08	899	N	841	-0-	-58	-0-	835	2	6	9	N	5					89
09	870	N	837	-0-	-33	-0-	833	2	4	9	N	4					93
10	868	N	851	-0-	-17	-0-	845	2	6	9	N	5					98
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	815	2	6	9	N	5					103

WASHITA RIVER 39 WELL #: 3 RRCID -> 263822 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750

06	1890	N	1830	-0-	-60	-0-	1811	2	19	9	N	17					37
07	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1905	2	11	9	N	10					47
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1889	2	20	9	N	18					65
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1842	2	17	9	N	15					80
10	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	1880	2	9	9	N	8					88
11	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1800	2	3	9	N	3					91

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 5 RRCID -> 263862 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1498	2	2	9	N	2					49
07	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1493	2	9	9	N	8					57
08	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1531	2	6	9	N	5					62
09	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	1453	2	9	9	N	8					70
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1482	2	9	9	N	8					78
11	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	1372	2	6	9	N	5					83

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 9 RRCID -> 264087 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1491	2	9	9	N	8					53
07	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1544	2	14	9	N	13					66
08	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1478	2	25	9	N	23	66	1			23
09	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	1431	2	8	9	N	7					30
10	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	1348	2	13	9	N	12					42
11	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	1412	2	19	9	N	17					59

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 5H RRCID -> 264804 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5328	-0-	-372	-0-	5248	2	80	9	N	73	106	1			41
07	5797	X	5521	-0-	-276	-0-	5460	2	61	9	N	55					96
08	5673	X	5512	-0-	-161	-0-	5444	2	68	9	N	62	81	1			77
09	5490	X	4472	-0-	-1018	-0-	4414	2	58	9	N	53	49	1			81
10	5673	X	4668	-0-	-1005	-0-	4617	2	51	9	N	46	45	1			82
11	5340	X	4592	-0-	-748	-0-	4524	2	68	9	N	62	74	1			70

WASHITA RIVER 39 WELL #: 2 RRCID -> 265087 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	1436	2			N	-0-					35
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					35
08	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			N	-0-					35
09	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	1365	2	9	9	N	8					43
10	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	1391	2	6	9	N	5					48
11	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1371	2	6	9	N	5					53

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 7 RRCID -> 265110 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1649	2	11	9	N	10					90
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1714	2	22	9	N	20	95	1			15
08	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1680	2	13	9	N	12					27
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1649	2	13	9	N	12					39
10	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1665	2	14	9	N	13					52
11	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	1596	2	14	9	N	13					65

HELTON 6 WELL #: 8H RRCID -> 265125 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5753	2	68	9	N	62	113	1			76
07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6117	2	86	9	N	78	60	1			94
08	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5882	2	83	9	N	75	112	1			57
09	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5630	2	80	9	N	73	52	1			78
10	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5913	2	79	9	N	72					150
11	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5674	2	102	9	N	93	190	1			53

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 8 RRCID -> 265256 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	833	-0-	-217	-0-	816	2	17	9	N	15					33
07	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	1000	2	14	9	N	13					46
08	1147	N	962	-0-	-185	-0-	940	2	22	9	N	20					66
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	931	2	20	9	N	18					84
10	1023	N	927	-0-	-96	-0-	907	2	20	9	N	18					102
11	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	2			N	-0-					102

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 5H RRCID -> 265283 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3604	2	43	9	N	39	107	1			76
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3883	2	46	9	N	42					118
08	3658	X	3646	-0-	-12	-0-	3609	2	37	9	N	34	83	1			69
09	3660	X	3346	-0-	-314	-0-	3302	2	44	9	N	40	30	1			79
10	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	3751	2	42	9	N	38					117
11	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	3444	2	44	9	N	40	96	1			61

CLARA GREEN 28 WELL #: 5 RRCID -> 265703 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154

06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1677	2	14	9	N	13					71
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1695	2	19	9	N	17					88
08	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1679	2	13	9	N	12					100
09	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1603	2	13	9	N	12	110	1			2
10	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1641	2	14	9	N	13					15
11	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	1583	2	9	9	N	8					23

WASHITA RIVER 2 WELL #: 4 RRCID -> 267261 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849

06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2027	2	22	9	N	20					93
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2103	2	24	9	N	22					115
08	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	2051	2	21	9	N	19					134
09	2040	N	2004	-0-	-36	-0-	1985	2	19	9	N	17	117	1			34
10	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	2022	2	17	9	N	15					49
11	2010	N	1968	-0-	-42	-0-	1938	2	30	9	N	27					76

WESNER 248 WELL #: 1 RRCID -> 268438 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853

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

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 6HR RRCID -> 268712 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240

06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3543	2	52	9	N	47					122
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3797	2	37	9	N	34	81	1			75
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3696	2	47	9	N	43	98	1			20
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3545	2	52	9	N	47					67
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3642	2	51	9	N	46	70	1			43
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3505	2	58	9	N	53					96

WESNER 246 WELL #: 4 RRCID -> 268724 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834

06	2520	N	2476	-0-	-44	-0-	2459	2	17	9	N	15					69
07	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	2543	2			N	-0-					69
08	2480	N	2466	-0-	-14	-0-	2444	2	22	9	N	20					89
09	2490	N	2403	-0-	-87	-0-	2386	2	17	9	N	15					104
*10	2542	N	2460	-0-	-82	-0-	2445	2	15	9	N	14	118	1			-0-
11	2400	N	2386	-0-	-14	-0-	2356	2	30	9	N	27					27

WESNER 245 WELL #: 3 RRCID -> 268726 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

WESNER 247 WELL #: 4 RRCID -> 268727 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3250	-0-	-20	-0-	3241	2	9	9	N	8					84
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3524	2	46	9	N	42					126
08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3634	2	30	9	N	27					153
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3529	2	35	9	N	32	90	1			95
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3638	2	22	9	N	20	62	1			53
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3514	2	75	9	N	68	40	1			81

WESNER 2 WELL #: 3 RRCID -> 268728 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110

06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	922	2	9	9	N	8					46
07	899	N	867	-0-	-32	-0-	836	2	31	9	N	28					74
08	930	N	872	-0-	-58	-0-	861	2	11	9	N	10					84
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1050	2	3	9	N	3					87
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1007	2	9	9	N	8	48	1			47
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					47

WESNER 248 WELL #: 3 RRCID -> 268729 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740

06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2749	2	24	9	N	22					98
07	3100	N	3197	-0-	97	97	3156	2	41	9	N	37					135
08	3007	N	2910	-0-	-97	-0-	2862	2	48	9	N	44	154	1			25
09	2760	N	2626	-0-	-134	-0-	2596	2	30	9	N	27					52
10	3100	X	2530	-0-	-570	-0-	2497	2	33	9	N	30					82
11	3000	X	2477	-0-	-523	-0-	2444	2	33	9	N	30	62	1			50

WESNER 248 WELL #: 2 RRCID -> 268730 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690

06	2340	N	2268	-0-	-72	-0-	2268	2			N	-0-					106
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					106
08	2356	N	2300	-0-	-56	-0-	2300	2			N	-0-					106
09	2280	N	2271	-0-	-9	-0-	2241	2	30	9	N	27					133
10	2356	N	1765	-0-	-591	-0-	1759	2	6	9	N	5					138
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2426	2	39	9	N	35					173

WESNER 2 WELL #: 1 RRCID -> 268731 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066

06	2370	N	2363	-0-	-7	-0-	2355	2	8	9	N	7					69
07	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	2423	2	24	9	N	22					91
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2404	2	123	9	N	112	34	1			169
09	2370	N	2361	-0-	-9	-0-	2347	2	14	9	N	13	120	1			62
10	2449	N	2272	-0-	-177	-0-	2261	2	11	9	N	10					72
11	2460	N	2384	-0-	-76	-0-	2367	2	17	9	N	15	30	1			57

WESNER 2 WELL #: 2 RRCID -> 268732 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117

06	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	2			N	-0-					-0-

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 8H RRCID -> 268767 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490

06	6630	X	6404	-0-	-226	-0-	6305	2	99	9	N	90					141
07	6851	X	6426	-0-	-425	-0-	6337	2	89	9	N	81	186	1			36
08	6851	X	6395	-0-	-456	-0-	6285	2	110	9	N	100					136
09	6600	X	6225	-0-	-375	-0-	6138	2	87	9	N	79	190	1			25
10	6665	X	6308	-0-	-357	-0-	6222	2	86	9	N	78					103
11	6390	X	5968	-0-	-422	-0-	5890	2	78	9	N	71	112	1			62

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WASHITA RIVER 2 WELL #: 6H RRCID -> 268769 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3297	-0-	-663	-0-	3242	2	55	9	N	50					93
07	4092	X	3276	-0-	-816	-0-	3270	2	6	9	N	5					98
08	4092	X	3202	-0-	-890	-0-	3171	2	31	9	N	28	41	1			85
09	3450	X	2980	-0-	-470	-0-	2929	2	51	9	N	46	119	1			12
10	3410	X	3088	-0-	-322	-0-	3014	2	74	9	N	67					79
11	3300	X	2697	-0-	-603	-0-	2647	2	50	9	N	45					124

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 5HR RRCID -> 268781 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480

06	5100	X	4930	-0-	-170	-0-	4853	2	77	9	N	70	80	1			100
07	5270	X	5171	-0-	-99	-0-	5096	2	75	9	N	68	132	1			36
08	5270	X	4944	-0-	-326	-0-	4872	2	72	9	N	65					101
09	4920	X	4754	-0-	-166	-0-	4674	2	80	9	N	73	141	1			33
10	5177	X	4859	-0-	-318	-0-	4793	2	66	9	N	60					93
11	5010	X	4514	-0-	-496	-0-	4420	2	94	9	N	85	115	1			63

CLARA GREEN 28 WELL #: 6H RRCID -> 268801 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876

06	8490	X	6179	-0-	-2311	-0-	6105	2	74	9	N	67	87	1			101
07	8773	X	7533	-0-	-1240	-0-	7458	2	75	9	N	68	109	1			60
08	7936	X	7270	-0-	-666	-0-	7204	2	66	9	N	60					120
09	7590	X	6900	-0-	-690	-0-	6827	2	73	9	N	66	133	1			53
10	7781	X	6740	-0-	-1041	-0-	6671	2	69	9	N	63					116
11	7290	X	6830	-0-	-460	-0-	6768	2	62	9	N	56	119	1			53

WASHITA RIVER 2 WELL #: 5H RRCID -> 268818 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13520 - 17440

06	3420	X	3243	-0-	-177	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3446	-0-	-88	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3143	-0-	-97	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3046	-0-	-284	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

BEGERT TRUST 6 WELL #: 5H RRCID -> 268897 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11320 PERF.12550 - 15618

06	4470	X	4190	-0-	-280	-0-	4155	2	35	9	N	32					80
07	4619	X	4338	-0-	-281	-0-	4296	2	42	9	N	38					118
08	4619	X	4376	-0-	-243	-0-	4281	2	95	9	N	86	161	1			43
09	4230	X	4203	-0-	-27	-0-	4135	2	68	9	N	62					105
10	4371	X	4273	-0-	-98	-0-	4209	2	64	9	N	58	103	1			60
11	4230	X	4002	-0-	-228	-0-	3952	2	50	9	N	45					105

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WASHITA RIVER 34 WELL #: 3 RRCID -> 264875 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13259

06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1822	2	42	9	N	38					236
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	906	2	36	9	N	33	193	1			76
08	1333	N	539	-0-	-794	-0-	539	2			N	-0-					76
09	1290	N	1049	-0-	-241	-0-	1037	2	12	9	N	11					87
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					87
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					87

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
STICKLEY WELL #: 1242HB RRCID -> 266126 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12265 - 16565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2681	-0-	-349	-0-	850	1	1794	2	N	34	90	1			83
							37	9									
07	3131	X	2783	-0-	-348	-0-	864	1	1879	2	N	36					119
							40	9									
08	2852	X	2813	-0-	-39	-0-	878	1	1911	2	N	22	78	1			63
							24	9									
09	2760	X	2502	-0-	-258	-0-	850	1	1630	2	N	20					83
							22	9									
10	2852	X	2702	-0-	-150	-0-	876	1	1791	2	N	32					115
							35	9									
11	2730	X	2442	-0-	-288	-0-	822	1	1607	2	N	12					127
							13	9									

TEPE WELL #: 138HB RRCID -> 266856 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11760 - 15774

06	3000	N	2001	-0-	-999	3687	1959	2	42	9	N	38					169
07	3100	N	2009	-0-	-1091	2596	1973	2	36	9	N	33					202
08	3100	N	2060	-0-	-1040	1556	1976	2	84	9	N	76	181	1			97
09	3000	N	1873	-0-	-1127	429	1796	2	77	9	N	70					167
10	2455	N	2026	-0-	-429	-0-	1957	2	69	9	N	63	163	1			67
11	1980	N	1874	-0-	-106	-0-	1813	2	61	9	N	55					122

BOWERS WELL #: 104HC RRCID -> 267235 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 15897

06	5280	X	4988	-0-	-292	-0-	302	1	4590	2	N	87					287
							96	9									
07	5456	X	4930	-0-	-526	-0-	312	1	4538	2	N	73	188	1			172
							80	9									
08	5270	X	4528	-0-	-742	-0-	286	1	4159	2	N	75	130	1			117
							83	9									
09	5040	X	3826	-0-	-1214	-0-	171	1	3602	2	N	48					165
							53	9									
10	5146	X	4847	-0-	-299	-0-	282	1	4480	2	N	77	170	1			72
							85	9									
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	302	1	4655	2	N	82					154
							90	9									

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE) 07363 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 155492 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6877 - 6880

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-					-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 072322 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					86
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					86
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					86
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					86
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					86
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					86

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC 040209
FRANCIS, G. W. WELL #: 116 RRCID -> 021784 COMPL. DATE 07/06/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	2			N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/ WELL #: 1 T RRCID -> 021771 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6957 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-

STEELE, J. J. WELL #: 2053 RRCID -> 073128 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	281	-0-	-259	-0-	281	2			N	-0-					15
07	558	N	322	-0-	-236	-0-	322	2			N	-0-					15
08	558	N	271	-0-	-287	-0-	271	2			N	-0-					15
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					15
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					15
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					15

MCCARTY, LOIS ETAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 188073 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2055	-0-	-945	2619	247	1	1784	2	Y	22					151
							24	9									
07	3100	N	1739	-0-	-1361	1258	247	1	1490	2	Y	2					153
							2	9									
08	3100	N	2241	-0-	-859	399	264	1	1964	2	Y	12					165
							13	9									
09	2390	N	1991	-0-	-399	-0-	255	1	1736	2	Y	-0-	151	1			14
*10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	264	1	1763	2	Y	-0-					13
*11	2160	N	1428	-0-	-732	-0-	255	1	1173	2	Y	-0-					13

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
J.F. BETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176851 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6765 - 6779

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FRANCIS, EARL, ET AL WELL #: 111 RRCID -> 021768 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 6860

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

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
OLOUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035467 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6898 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					154
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					154
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					154
09	390	N	196	-0-	-194	-0-	196	2			N	-0-					154
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

BERNSTEIN UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 036799 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6842 - 6852

06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					38
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					38
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					38
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 021783 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6601 - 6618

06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HARVEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 066932 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6971 - 6976

06	3000	N	5439	-0-	2439	5464	5439	2			N	-0-					14
07	3100	N	2015	-0-	-1085	4379	2015	2			N	-0-					14
08	3100	N	2424	-0-	-676	3703	2424	2			N	-0-					14
09	6193	X	2490	-0-	-3703	-0-	2490	2			N	-0-					14
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					14
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					14

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
THOMAS, ELLA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 043760 COMPL. DATE 10/26/1967 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006

06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					48
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					48
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					48
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					48
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					48
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					48

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021773 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681

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

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2406	N	1035	-0-	-1371	-0-	150	1	885	2	N	-0-					28
07	1023	N	970	-0-	-53	-0-	25	1	945	2	N	-0-					28
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					28
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	43	1	1195	2	N	-0-					28
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	138	1	1254	2	N	-0-					28
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	150	1	1279	2	N	-0-					28

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
FRAZIER WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867

06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

FRAZIER WELL #: 14 RRCID -> 021778 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6866 - 6876

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SMITH, MARY O. WELL #: 1 RRCID -> 021767 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903

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

VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805

06	1380	N	1064	-0-	-316	-0-	1064	2			N	-0-					28
07	1333	N	743	-0-	-590	-0-	743	2			N	-0-					28
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					28
09	1050	N	945	-0-	-105	-0-	944	2	1	9	N	1					29
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1632	2	6	9	N	5					34
11	1440	N	1175	-0-	-265	-0-	1175	2			N	-0-					34

LOGSDON WELL #: 1028 RRCID -> 065648 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
BETTY, J. F., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021786 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 5870 - 6779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	130	1	1278	2	N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	130	1	1526	2	N	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	130	1	1431	2	N	-0-					-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	130	1	1051	2	N	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	130	1	1181	2	N	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	130	1	1371	2	N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HART, BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 056127 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 5863 - 5899

06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200) 07367 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
BERNSTEIN UNIT WELL #: 3C RRCID -> 246162 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143

06	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON) 07367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 C RRCID -> 021789 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 6173

06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					77
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					77
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					77
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					77
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					77
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					77

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER) 07367 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 T RRCID -> 021791 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6822 - 6828

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 042457 COMPL. DATE 08/12/1967 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948

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

BIG LEBOWKSI (UPPER MORROW) 07930 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
WILSON, DUDE 4 WELL #: 6 RRCID -> 281901 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8186 - 8772

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

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
HOOVER, LOUISE, ET AL -C- WELL #: 1229 L RRCID -> 061283 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1366	-0-	-1634	3326	1364	2	2	9	N	2					182
07	3100	N	2368	-0-	-732	2594	2366	2	2	9	N	2					184
08	3100	N	1875	-0-	-1225	1369	1875	2			N	-0-					184
09	3000	N	1877	-0-	-1123	246	1877	2			N	-0-					184
*10	2427	N	2181	-0-	-246	-0-	2181	2			N	-0-					172
*11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					172

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART 36 WELL #: 6 RRCID -> 221266 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2451	-0-	-549	6632	2445	3	6	9	N	5					125
07	3100	N	2540	-0-	-560	6072	2530	3	10	9	N	9					134
08	3100	N	2574	-0-	-526	5546	2573	3	1	9	N	1					135
09	3000	N	2093	-0-	-907	4639	2087	3	6	9	N	5					140
10	3100	N	2634	-0-	-466	4173	2634	3			N	-0-	70	1			70
11	3000	N	2364	-0-	-636	3537	2333	3	31	9	N	28					98

CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 2 RRCID -> 199131 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	3			N	-0-					73
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					73
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					73
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					73
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					73
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					73

MMGL TXPH, LLC 101619
SHALLER, FRANK J. WELL #: 301 RRCID -> 276737 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466

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

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CLEVELAND WELL #: 2087 RRCID -> 194633 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1271	2	116	9	N	105					105

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GRACIE 117 WELL #: 1 RRCID -> 169440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542

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

BILLY ROSE(GRANITE WASH 7800) 08244 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HEFLEY, W.R. WELL #: 1316P RRCID -> 222921 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 5384 - 8326

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

BIVINS LIT (CANYON LIME) 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHENNAULT 57 WELL #: 1H RRCID -> 285672 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 9229 - 16209

06	8943	R	8943	-0-	-0-	-0-	8708	2	235	9	N	214	192	1			170
07	7998	#	7851	-0-	-147	-0-	7635	2	216	9	N	196	191	1			175
08	7440	#	7423	-0-	-17	-0-	7229	2	194	9	N	176	181	1			170
09	8940	#	5916	-0-	-3024	-0-	5765	2	151	9	N	137	177	1			130
10	9238	#	7423	-0-	-1815	-0-	7226	2	197	9	N	179	190	1			119
11	8940	#	6274	-0-	-2666	-0-	6081	2	193	9	N	175	190	1			104

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

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

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

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

BIVINS LIT (CANYON LIME) //CONT.// 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CHARLES 56 WELL #: 1H RRCID -> 287499 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8842 - 17503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10320 #	9242	-0-	-1078	-0-	9008	2	234	9	N	213	188	1			190
07	10664 #	10494	-0-	-170	-0-	10256	2	238	9	N	216	351	1			55
08	10272 R	10272	-0-	-0-	-0-	10052	2	220	9	N	200	176	1			79
09	9540 #	4325	-0-	-5215	-0-	4185	2	140	9	N	127	183	1			23
10	10509 #	10304	-0-	-205	-0-	10091	2	213	9	N	194	184	1			33
11	10170 #	6780	-0-	-3390	-0-	6563	2	217	9	N	197	192	1			38

BLACK STONE WELL #: 5902H RRCID -> 287505 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9564 - 13813

06	9538 R	9538	-0-	-0-	-0-	1035	1	7774	2	N	663	749	1			127
						729	9									
07	9995 R	9995	-0-	-0-	-0-	1054	1	8183	2	N	689	567	1			249
						758	9									
08	9796 #	9555	-0-	-241	-0-	1044	1	7804	2	N	643	724	1			168
						707	9									
09	9540 #	7808	-0-	-1732	-0-	731	1	6495	2	N	529	379	1			318
						582	9									
10	9982 #	9352	-0-	-630	-0-	1045	1	7578	2	N	663	772	1			209
						729	9									
11	9660 #	8619	-0-	-1041	-0-	1006	1	6905	2	N	644	583	1			270
						708	9									

CHENNAULT 57 WELL #: 3H RRCID -> 287944 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8850 - 15693

06	21570 #	19071	-0-	-2499	-0-	18699	2	372	9	N	338	188	1			198
07	22289 #	18533	-0-	-3756	-0-	18175	2	358	9	N	325	367	1			156
08	19375 #	17860	-0-	-1515	-0-	17527	2	333	9	N	303	369	1			90
09	19080 #	13995	-0-	-5085	-0-	13755	2	240	9	N	218	188	1			120
10	19716 #	17937	-0-	-1779	-0-	17622	2	315	9	N	286	194	1			212
11	19080 #	14971	-0-	-4109	-0-	14654	2	317	9	N	288	385	1			115

BIVINS RANCH (RED CAVE) 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1029 RRCID -> 127085 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2607 - 2662

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

BIVINS RANCH WELL #: 203 RRCID -> 135337 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654

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

BIVINS RANCH "C" WELL #: 3001 RRCID -> 168928 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735

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

BIVINS RANCH (RED CAVE) //CONT.// 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH "B" WELL #: 2003 RRCID -> 169691 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671

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

BIVINS RANCH WELL #: 3004 RRCID -> 174427 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706

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

BIVINS RANCH WELL #: 3005 RRCID -> 200296 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645

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

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1212 RRCID -> 130362 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3444 - 3467

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

BIVINS RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 157905 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3424 - 3790

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

BIVINS RANCH WELL #: 3003 RRCID -> 157907 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3426 - 3560

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

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH WELL #: 2001 RRCID -> 178205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3840 - 4170

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

BIVINS RANCH WELL #: 1A RRCID -> 181961 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3700 - 5170

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

BIVINS RANCH WELL #: 207H RRCID -> 184224 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3800 - 4818

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BIVINS LIT WELL #: 2806 RRCID -> 285510 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7585 - 7652

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

BIVINS-LIT WELL #: 115A RRCID -> 285631 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 7900 - 7901

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

BIVINS LIT WELL #: 406 RRCID -> 285726 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7620 - 7700

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

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
BLUE GOOSE 201 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276164 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4470 - 4600

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

BOBBITT (BROWN DOLO.) 10049 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CARSON
LOOTEN, A. J. 508910
LOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 057097 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3308 - 3342

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

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CAPTUREPOINT LLC 130545
SOUTH BOOKER TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 114805 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165

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

DICKENSON WELL #: 3147 RRCID -> 126512 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 8194

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 2 RRCID -> 161033 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					51
07	113 R	113	-0-	-0-	-0-	31	1	82	2	N	-0-					51
08	373 R	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	N	-0-					51
09	467 R	467	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	N	5					56
						6	9									
10	502 R	502	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	N	19					75
						21	9									
11	476 R	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	N	-0-					75

BOOKER, S. (MORROW LOWER) 10542 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STAR WELL #: 1-U RRCID -> 138933 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF. 9172 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					24
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					24
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					24
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					24
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					24
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA) 10860 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 104 RRCID -> 145900 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 14537 PERF.13114 - 13130

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRADFORD (CLEVELAND) 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855 C RRCID -> 090754 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7373 - 7422

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CRUISE -A- WELL #: 3 RRCID -> 142325 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7334 - 7394

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 145313 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7586

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

BRADFORD (HEPLER) 11226 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855-T RRCID -> 149831 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7643 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	60	1	692	2	N	29					94
							32	9									
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	62	1	803	2	N	21					115
							23	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	62	1	679	2	N	14	114	1			15
							15	9									
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	62	1	700	2	N	12					27
							13	9									
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	62	1	740	2	N	18					45
							20	9									
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	60	1	780	2	N	18					63
							20	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207085 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8182 - 8195

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

BRADFORD (MORROW) 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 053931 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

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

BRADFORD -C- WELL #: 4 RRCID -> 149027 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9660 - 9668

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

PIPER "C" WELL #: 3 RRCID -> 166481 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10048 - 10077

06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					82
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					82
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					82
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					82
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					82
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					82

BRADFORD (MORROW) //CONT.// 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 090989 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9528 - 9714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680 X	903	-0-	-777	-0-	30	1	873	2	N	-0-			42
07	1736 X	827	-0-	-909	-0-	26	1	801	2	N	-0-			42
08	1333 X	1131	-0-	-202	-0-	31	1	1100	2	N	-0-			42
09	1200 X	890	-0-	-310	-0-	30	1	860	2	N	-0-			42
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	N	-0-			42
11	1080 N	794	-0-	-286	-0-	30	1	764	2	N	-0-			42

REMORA OPERATING, LLC 701613
BRADFORD, R. C. WELL #: 1-A RRCID -> 104888 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 9836

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

BRADFORD (MORROW LOWER) 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 168602 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9580 - 9588

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

SCHULTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 181211 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9760 - 9780

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

BRADFORD (TONKAWA) 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRILLHART WELL #: 2854 RRCID -> 058398 COMPL. DATE 04/24/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6414 - 6424

06	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			266
07	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			266
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			266
09	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			266
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			266
11	120 #	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-			266

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406

06	630 #	231	-0-	-399	-0-	231	2			N	-0-			-0-
07	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
08	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-
09	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
10	563 R	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-
11	540 #	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-			-0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CRUISE A WELL #: 3 RRCID -> 163373 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6452 - 6462

06	1375 R	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	1457 #	1060	-0-	-397	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
08	1612 #	100	-0-	-1512	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	1380 #	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
11	1380 #	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 047684 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6384 - 6385

06	990 #	809	-0-	-181	-0-	809	2			N	-0-					129
07	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					129
08	1054 #	1031	-0-	-23	-0-	1028	2	3	9	N	3					132
09	1020 #	936	-0-	-84	-0-	935	2	1	9	N	1					133
10	1054 #	817	-0-	-237	-0-	817	2			N	-0-					133
11	1020 #	946	-0-	-74	-0-	946	2			N	-0-					133

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 165512 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 7586

06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					125
07	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					125
08	155 #	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					125
09	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					125
10	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					125
11	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					125

DUKE, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 169130 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

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

KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 7507

06	390 #	130	-0-	-260	-0-	130	2			N	-0-					32
07	403 #	114	-0-	-289	-0-	114	2			N	-0-					32
08	279 #	98	-0-	-181	-0-	98	2			N	-0-					32
09	210 #	84	-0-	-126	-0-	84	2			N	-0-					32
10	155 #	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					32
11	120 #	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					32

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	#	2832	-0-	-318	-0-	2832	3			N	-0-					142
07	3193	#	2784	-0-	-409	-0-	2784	3			N	-0-					142
08	3069	#	2962	-0-	-107	-0-	2962	3			N	-0-					142
09	2820	#	2783	-0-	-37	-0-	2783	3			N	-0-					142
10	2914	#	2796	-0-	-118	-0-	2796	3			N	-0-					142
11	3438	R	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					142

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652

06	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					142
07	1389	R	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					142
08	1436	R	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					142
09	1230	#	1160	-0-	-70	-0-	1160	3			N	-0-					142
10	1271	#	1116	-0-	-155	-0-	1116	3			N	-0-					142
11	1230	#	1068	-0-	-162	-0-	1068	3			N	-0-					142

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 4725 RRCID -> 238902 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6561 - 6580

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DANIELS WELL #: 6 RRCID -> 278245 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6542 - 6591

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

DANIELS WELL #: 7 RRCID -> 280064 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6580 - 6630

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

MILES WELL #: 1 RRCID -> 288065 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6470 - 6512

06	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	589	#	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	589	#	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	570	#	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	589	#	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	570	#	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					-0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 290738 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 6491 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	732	R	732	-0-	-0-	-0-	715	3	17	9	N	15	181	1			43
07	711	R	711	-0-	-0-	-0-	690	3	21	9	N	19					62
08	688	R	688	-0-	-0-	-0-	674	3	14	9	N	13					75
09	660	R	660	-0-	-0-	-0-	638	3	22	9	N	20					95
10	661	R	661	-0-	-0-	-0-	642	3	19	9	N	17					112
11	599	R	599	-0-	-0-	-0-	579	3	20	9	N	18					130

BRADFORD, NW. (TONKAWA) 11230 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PEERY A WELL #: 4 RRCID -> 141492 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7410 - 7490

06	630	#	375	-0-	-255	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	465	#	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	496	#	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	480	#	376	-0-	-104	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	465	#	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	450	#	295	-0-	-155	-0-	295	2			N	-0-					-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 178497 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 8692 - 9668

06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					158
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					158
08	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	1345	3			N	-0-					158
09	1440	N	1274	-0-	-166	-0-	1274	3			N	-0-					158
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					158
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					158

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 189871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11276 PERF. 8837 - 8842

06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					133
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					133
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					133
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					133
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					133
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					133

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198369 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8774 - 8944

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

R & A MOORE, INC. 685765
OLA WELL #: 1 RRCID -> 147468 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8754 - 8808

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

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BEARD 606 WELL #: 2H RRCID -> 229813 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9539 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1365	-0-	-285	-0-	1358	2	7	9	N	6					78
07	1705	N	800	-0-	-905	-0-	798	2	2	9	N	2					80
08	1705	N	1482	-0-	-223	-0-	1482	2			N	-0-					80
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					80
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					80
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					80

PRICE TRUST 604 WELL #: 2H RRCID -> 234663 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9484 - 11552

06	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					63
07	3658	X	3249	-0-	-409	-0-	3249	2			N	-0-					63
08	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	3527	2			N	-0-					63
09	3540	X	3523	-0-	-17	-0-	3523	2			N	-0-					63
10	3658	X	3154	-0-	-504	-0-	3154	2			N	-0-					63
11	3540	X	3407	-0-	-133	-0-	3407	2			N	-0-					63

BEARD 606 WELL #: 3H RRCID -> 245241 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9628 - 11254

06	1890	N	1775	-0-	-115	-0-	1775	2			N	-0-					124
07	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	1890	2			N	-0-					124
08	1891	N	1568	-0-	-323	-0-	1568	2			N	-0-					124
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					124
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					124
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					124

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207084 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9073 - 9083

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

RUSSELL MEIER WELL #: 1902 RRCID -> 239009 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8511 - 8517

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

PIPER 603 WELL #: 2H RRCID -> 254773 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9992 - 10537

06	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11134	2	141	9	N	128					533
07	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11763	2	123	9	N	112	165	1			480
08	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11319	2	151	9	N	137	171	1			446
09	10200	X	8909	-0-	-1291	-0-	8780	2	129	9	N	117					563
10	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	13406	2	169	9	N	154	166	1			551
11	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11335	2	129	9	N	117	167	1			501

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BEARD WELL #: 1 RRCID -> 217360 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9162 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD WELL #: 7775 RRCID -> 184124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9724 - 9909

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

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198370 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9860

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

BRADFORD SW. (MORROW LOWER) 11233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PIPER, OLA O.-690- WELL #: 18 RRCID -> 166012 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10171 - 10226

06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					375
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					375
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					375
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					375
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					375
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					375

BRADFORD, WEST (TONKAWA) 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 201468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 6544

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 166361 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6454 - 6472

06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					190
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					190
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	935	3	233	9	N	212	192	1			210
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					210
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					210
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					210

BRADFORD, WEST (TONKAWA) //CONT.// 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 184841 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2975	N	1457	-0-	-1518	-0-	30	1	1427	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	31	1	1595	2	N	-0-					-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	31	1	1589	2	N	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	30	1	1495	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	31	1	1475	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	30	1	1412	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 136050 COMPL. DATE 09/22/1990 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6516 - 6538

06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

HAMKER WELL #: 2 RRCID -> 228761 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6534 - 6558

06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1165	-0-	-695	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1251	-0-	-549	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

BRILLHART (ATOKA) 11985 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHLEEN A WELL #: 1 RRCID -> 253574 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6626 - 6659

06	3000	N	1486	-0-	-1514	12819	1486	2			N	-0-					27
07	3100	N	1706	-0-	-1394	11425	1706	2			N	-0-					27
08	3100	N	1621	-0-	-1479	9946	1621	2			N	-0-					27
09	3000	N	1542	-0-	-1458	8488	1329	2	213	9	N	194	194	1			27
10	3100	N	1466	-0-	-1634	6854	1466	2			N	-0-					27
11	3000	N	1265	-0-	-1735	5119	1265	2			N	-0-					27

BRILLHART (MORROW, UPPER) 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRILLHART WELL #: 14 RRCID -> 021802 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6795 - 6815

06	3000	N	1952	-0-	-1048	1554	197	1	1755	2	N	-0-					139
07	3100	N	2004	-0-	-1096	458	204	1	1800	2	N	-0-					139
08	2489	N	2031	-0-	-458	-0-	204	1	1816	2	N	10					149
							11	9									
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	59	1	1628	2	N	-0-					149
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					149
*11	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	1490	2			N	-0-					149

BRILLHART (MORROW, UPPER) //CONT.// 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRILLHART WELL #: 1 RRCID -> 021804 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6874 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	103	1	916	2	N	36					77
							40	9									
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	106	1	939	2	N	122	172	1			27
							134	9									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	106	1	948	2	N	39					66
							43	9									
09	990	N	940	-0-	-50	-0-	31	1	875	2	N	31					97
							34	9									
10	1023	N	952	-0-	-71	-0-	905	2	47	9	N	43					140
11	990	N	795	-0-	-195	-0-	769	2	26	9	N	24					164

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 106 RRCID -> 096837 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798

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

BRILLHART (OSWEGO) 11990 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 120042 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6140 - 6154

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

BRILLHART S. (OSWEGO) 11995 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 172816 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5862 - 5872

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

BRISCOE (CHERT) 12007 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
COCOA WELL #: 1 RRCID -> 191826 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14400 - 14408

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

BRISCOE (MORROW) 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
HEFLEY WELL #: 1047 RRCID -> 078923 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550

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

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 079543 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646

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

FRANCIS WELL #: 258 RRCID -> 093635 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372

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

HEFLEY WELL #: 3032 RRCID -> 102177 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106

06	2460	N	612	-0-	-1848	-0-	612	2			N	-0-		12
07	2511	N	2193	-0-	-318	-0-	2193	2			N	-0-		12
08	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	2			N	-0-		12
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1696	2	40	9	N	36		48
10	2201	N	1753	-0-	-448	-0-	1753	2			N	-0-		48
11	1140	N	331	-0-	-809	-0-	331	2			N	-0-		48

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HELTON WELL #: 1049 RRCID -> 228778 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARKER, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 098227 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 14803 PERF.14413 - 14418

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

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SMITH, S. G. WELL #: 2 RRCID -> 168451 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14467 - 14490

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

MEEK 67 WELL #: 1 RRCID -> 179978 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14287 - 14296

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32

MEEK "54" WELL #: 2 RRCID -> 191155 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14319 - 14331

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41

BRISCOE (14000) 12007 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ZYBACH 66 WELL #: 4 RRCID -> 189038 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF. 4680 - 5200

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

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 184357 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14675 - 14684

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

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 187072 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14773 - 14786

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

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) //CONT.// 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 189245 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14400 - 14430

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

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223730 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13878 - 14269

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

BRITT (MORROW UPPER) 12048 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
BRITT WELL #: 129 RRCID -> 104598 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065

06	750 N	588	-0-	-162	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
08	806 N	653	-0-	-153	-0-	2	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
*10	620 N	160	-0-	-460	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH) 12062 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 104788 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480

06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	619	2	7	9	N	6					103
07	589 N	562	-0-	-27	-0-	559	2	3	9	N	3	5	1			101
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1					102
09	570 N	517	-0-	-53	-0-	513	2	4	9	N	4					106
10	558 N	401	-0-	-157	-0-	400	2	1	9	N	1					107
11	510 N	504	-0-	-6	-0-	503	2	1	9	N	1					108

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A) 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SMITH, A. C. TRUST WELL #: 1041 RRCID -> 129791 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12724 - 12770

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544

06	270 N	267	-0-	-3	B	-0-	267	2			N	-0-				42
07	279 N	235	-0-	-44	B	-0-	235	2			N	-0-	6	1		36
08	248 N	219	-0-	-29	B	-0-	219	2			N	-0-				36
09	270 N	138	-0-	-132	B	-0-	138	2			N	-0-				36
10	248 N	150	-0-	-98	B	-0-	150	2			N	-0-				36
11	210 N	132	-0-	-78	B	-0-	132	2			N	-0-				36

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1852	2	34	9	N	31					201
07	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1769	2	21	9	N	19	18	1			202
08	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	2032	2	21	9	N	19					221
09	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	2035	2	32	9	N	29					250
10	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	2059	2	37	9	N	34	185	1			99
11	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	1942	2	35	9	N	32					131

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353

06	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	425	2	1	9	N	1					54
07	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2			N	-0-	4	1			50
08	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					50
09	420	N	366	-0-	-54 B	-0-	365	2	1	9	N	1					51
10	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					51
11	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	366	2	1	9	N	1					52

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	645	-0-	-75	B	-0-	645	2			N	-0-					13
07	837	N	142	-0-	-695	B	-0-	142	2			N	-0-	7	1			6
08	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	758	2	7	9	N	6					12
09	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	2			N	-0-					12
10	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	806	2	1	9	N	1					13
11	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	784	2	2	9	N	2					15

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24

KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					194
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					194
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					194
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					194

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

06	2400	X	2195	-0-	-205	B	-0-	2195	2			N	-0-					208
07	2480	X	1695	-0-	-785	B	-0-	1685	2	10	9	N	9	20	1			197
08	2480	X	1958	-0-	-522	B	-0-	1940	2	18	9	N	16					213
09	2400	X	1814	-0-	-586	B	-0-	1704	2	110	9	N	100	192	1			121
10	2263	X	1582	-0-	-681	B	-0-	1569	2	13	9	N	12					133
11	2190	X	48	-0-	-2142	B	-0-	48	2			N	-0-					133

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837

06	1290	N	-0-	-0-	-1290	B	-25861					N	-0-					65
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	B	-25861					N	-0-	8	1			57
08	527	N	-0-	-0-	-527	B	-25861					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25861					N	-0-					57
10	0	N	227	-0-	227	B	-25634	226	2	1	9	N	1					58
11	0	N	1501	-0-	1501	B	-24133	1448	2	53	9	N	48					106

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38

BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170

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

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A

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

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528

06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			27
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			27
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455

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

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
HUFF WELL #: 4016 RRCID -> 209471 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 8200

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

HUFF WELL #: 3016 RRCID -> 291435 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13385 PERF. 8174 - 8253

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
TEAS WELL #: 1017 RRCID -> 137332 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 4520 - 4650

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 163618 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 20006 PERF. 7838 - 8044

06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			53
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			53
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			53
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			53
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			53
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-			53

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -A- WELL #: 3027 RRCID -> 180573 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7752 - 7789

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

FLOWERS -A- WELL #: 5027 RRCID -> 181230 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7852 - 7930

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

FLOWER -A- WELL #: 4027 RRCID -> 181233 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7759 - 7946

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER) 13147 243 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 107142 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 22174 PERF.21116 - 22132

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209

CASEY 10 WELL #: 1 RRCID -> 172175 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					163

PATRICK 22 WELL #: 1 RRCID -> 202901 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11563 PERF.10953 - 11462

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

PATRICK 22 WELL #: 2 RRCID -> 204966 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11348 PERF.10894 - 11226

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

HOBART 60 WELL #: 1 RRCID -> 206718 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 11157

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

HOBART 60 WELL #: 2 RRCID -> 206831 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212

06	1170	N	967	-0-	-203	-0-	967	3			N	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	899	N	672	-0-	-227	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	960	N	677	-0-	-283	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	869	-0-	-340	-0-	869	3			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-

HOBART 59 WELL #: 1 RRCID -> 209928 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471

06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1921	-0-	-156	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1808	-0-	-112	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

HOBART 60 WELL #: 3 RRCID -> 210603 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10746 - 10977

06	1440	N	996	-0-	-444	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART 60 WELL #: 4 RRCID -> 215913 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10764 - 12620

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

GEORGE WELL #: 3017 RRCID -> 216813 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11326 - 13314

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

HOBART 59 WELL #: 2 RRCID -> 229350 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10739 - 12772

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

PATRICK 22 WELL #: 3SW RRCID -> 234654 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4300 - 6100

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

HOBART 59 WELL #: 4 RRCID -> 239035 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10828 - 12441

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

HOBART 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10782 - 12386

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

HOBART 59 WELL #: 3 RRCID -> 241777 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10876 - 12474

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART 60 WELL #: 8 RRCID -> 244610 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466

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

WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 12867

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

WASHITA RANCH 22 WELL #: 2H RRCID -> 250122 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 12849

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

WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911

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

GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880

06	11910	X	9867	-0-	-2043	-0-	9782	3	85	9	N	77	194	1			76
07	12307	X	10170	-0-	-2137	-0-	10087	3	83	9	N	75					151
08	11904	X	10063	-0-	-1841	-0-	10005	3	58	9	N	53					204
09	10920	X	9266	-0-	-1654	-0-	9150	3	116	9	N	105	184	1			125
10	10230	X	9809	-0-	-421	-0-	9701	3	108	9	N	98	198	1			25
11	9870	X	9459	-0-	-411	-0-	9350	3	109	9	N	99					124

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595

06	3000	N	1874	-0-	-1126	2891	1852	3	22	9	N	20	188	1			14
07	3100	N	1974	-0-	-1126	1765	1935	3	39	9	N	35					49
08	3100	N	1935	-0-	-1165	600	1904	3	31	9	N	28					77
09	2650	N	2050	-0-	-600	-0-	2014	3	36	9	N	33					110
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2095	3	33	9	N	30					140
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2016	3	39	9	N	35					175

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4151	3	50	9	N	45					238
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4385	3	46	9	N	42	186	1			94
08	4247	X	3743	-0-	-504	-0-	3699	3	44	9	N	40					134
09	4200	X	3515	-0-	-685	-0-	3462	3	53	9	N	48					182
10	4433	X	3557	-0-	-876	-0-	3505	3	52	9	N	47					229
11	4290	X	3326	-0-	-964	-0-	3243	3	83	9	N	75	194	1			110

GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802

06	840	N	813	-0-	-27	-0-	802	3	11	9	N	10					110
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	811	3	9	9	N	8					118
08	899	N	826	-0-	-73	-0-	812	3	14	9	N	13					131
09	810	N	679	-0-	-131	-0-	668	3	11	9	N	10					141
10	806	N	725	-0-	-81	-0-	711	3	14	9	N	13					154
11	810	N	686	-0-	-124	-0-	678	3	8	9	N	7					161

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912

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

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676

06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	4991	3	75	9	N	68					152
07	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5080	3	47	9	N	43					195
08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5120	3	48	9	N	44	180	1			59
09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4819	3	33	9	N	30					89
10	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5218	3	102	9	N	93	113	1			69
11	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5107	3	68	9	N	62					131

CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763

06	1920	X	11	-0-	-1909	-0-	11	2			N	-0-					97
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					97
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					97
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					97
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	75	1			22
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					22

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MEEK 238 WELL #: RRCID -> 295933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10572 - 11154

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2022 - WELL PLUGGED 11/28/22

ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-			52

ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888

06	1980 N	1102	-0-	-878	-0-	1102	3			N	-0-			203
07	1643 N	1121	-0-	-522	-0-	1113	3	8	9	N	7			210
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1420	3	8	9	N	7			217
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-			217
10	1116 N	290	-0-	-826	-0-	290	3			N	-0-			217
11	1380 N	1303	-0-	-77	-0-	1303	3			N	-0-			217

EHVI EXPLORATION, LLC 100475
LOTT 17-16-2H WELL #: 2H RRCID -> 295582 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 14538 PERF. N/A

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

LOTT 17-16-1H WELL #: 1H RRCID -> 295797 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14441 - 23870

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 476232

*09	676521 X	200289	-0-	-476232	-0-	194041	1	6248	9	N	5680	5311	1			847
*10	249581 X	226166	-0-	-23415	-0-	218995	1	7171	9	N	6519	7019	1			347
11	241530 X	198132	-0-	-43398	-0-	191510	2	6622	9	N	6020	5772	1			595

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					42
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					42
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					42
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					42
10	1364	N	972	-0-	-392	-0-	936	2	36	9	Y	33					33
11	1320	N	309	-0-	-1011	-0-	309	2			Y	-0-					33

MEEK, J. E. WELL #: 1045 RRCID -> 085882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 11556

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					13

MEEK, J. P. WELL #: 1069 RRCID -> 136083 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11699 PERF. 4660 - 5226

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCIS WELL #: 3058 RRCID -> 179687 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11267 - 11478

06	480	X	329	-0-	-151	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	496	X	329	-0-	-167	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
08	372	X	239	-0-	-133	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
09	360	X	273	-0-	-87	-0-	272	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	372	X	264	-0-	-108	-0-	257	2	7	9	Y	6					6
11	330	X	266	-0-	-64	-0-	266	2			Y	-0-					6

FRANCIS WELL #: 4058 RRCID -> 182442 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11301 - 11514

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

FRANCIS WELL #: 5058 RRCID -> 185268 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11265 - 11480

06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	122	2	19	9	Y	17					17
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					2
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					2

FRANCIS WELL #: 6058 RRCID -> 185986 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11198 - 11488

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEEK, G. WELL #: 2054 RRCID -> 185988 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11282 - 11728

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

MEEK, G. WELL #: 3054 RRCID -> 187190 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11580

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

FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548

06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
08	496 N	395	-0-	-101	-0-	392	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	15	1	608	2	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	528	2	4	9	Y	4	5	1			1
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	545	2	Y	2	2	1			1
						2	9									

YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 11410

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

FRANCIS WELL #: 7058 RRCID -> 191403 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11209 - 11571

06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					20
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	2	1	677	2	Y	-0-					20
08	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2			Y	-0-					20
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					20
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					13
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	Y	4					17

CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 191504 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 11680

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1118	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	799	-0-	-317	-0-	797	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1070	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1109	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
*11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	5	1	1146	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11218 - 11510

06	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	2	1	443	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	251	-0-	-183	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	309	-0-	-141	-0-	306	2	3	9	Y	3					3
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			Y	-0-					3
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					3

MEEK, J. P. WELL #: 2069 RRCID -> 193771 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11074 - 11620

06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 3069 RRCID -> 194630 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 11895 PERF.10994 - 11552

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

MEEK, G. WELL #: 7054 RRCID -> 194805 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11270 - 11570

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

MEEK, G. WELL #: 6054 RRCID -> 195594 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11194 - 11598

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MEEK, J. P. WELL #: 4069 RRCID -> 196198 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10972 - 11524

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

MEEK, J. P. WELL #: 6069 RRCID -> 196817 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11032 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 5069 RRCID -> 198460 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11269 - 11584

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 2 RRCID -> 199651 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11096 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	801	-0-	-159	-0-	801	2			N	-0-	2	1			1
07	992	N	817	-0-	-175	-0-	4	1	813	2	N	-0-	1	1			-0-
08	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	14	1	844	2	N	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	183	2	54	9	Y	49	3	1			90
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			Y	-0-					90
08	248	N	87	-0-	-161	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			90
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	180	2	20	9	Y	18	1	1			107
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	239	2	61	9	Y	55	5	1			160
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	135	2	13	9	Y	12	1	1			171

MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1759	-0-	-1241	1470	145	1	1568	2	Y	42					160
							46	9									
07	3100	N	1847	-0-	-1253	217	92	1	1700	2	Y	50					210
							55	9									
08	2005	N	1788	-0-	-217	-0-	141	1	1629	2	Y	16	168	1			58
							18	9									
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	152	1	1753	2	Y	40					98
							44	9									
*10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	173	1	1805	2	Y	33					133
							36	9									
*11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	138	1	1574	2	Y	32					165
							35	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEEK, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 201108 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 4 RRCID -> 202553 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 11626

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

MEEK, J. P. WELL #: 12 RRCID -> 202562 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11090 - 11595

06	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

MEEK. J. P. WELL #: 15 RRCID -> 202567 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 11556

06	420 N	340	-0-	-80	-0-	198	2	142	9	Y	129					359
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	86	124	1			321
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	298	2	72	9	Y	65	142	1			244
09	330 N	252	-0-	-78	-0-	238	2	14	9	Y	13	160	1			97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	179	1			92
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	365	2	143	9	Y	130					222

MEEK. J. P. WELL #: 11 RRCID -> 202571 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 11608

06	1170 N	782	-0-	-388	-0-	742	2	40	9	Y	36					99
07	837 N	802	-0-	-35	-0-	777	2	25	9	Y	23	34	1			88
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	772	2	20	9	Y	18	39	1			67
09	780 N	713	-0-	-67	-0-	712	2	1	9	Y	1	26	1			42
10	806 N	740	-0-	-66	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
11	780 N	717	-0-	-63	-0-	717	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 14 RRCID -> 202657 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 11674

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HEFLEY 4 WELL #: 2 RRCID -> 203125 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11000 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	794	-0-	-16	-0-	65	1	709	2	Y	18	4	1			75
							20	9									
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	56	1	1044	2	Y	11					86
							12	9									
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	99	1	1139	2	Y	6	2	1			90
							7	9									
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	85	1	978	2	Y	8	38	1			60
							9	9									
10	837	N	402	-0-	-435	-0-	35	1	367	2	Y	-0-					55
11	810	N	457	-0-	-353	-0-	37	1	420	2	Y	-0-					55

HEFLEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 203128 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 11097

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 5 RRCID -> 203136 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 11627

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 6 RRCID -> 203585 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586

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

FILLINGIM 44 WELL #: 3 RRCID -> 203656 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 7 RRCID -> 204059 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 11 RRCID -> 204060 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 11601

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 3 RRCID -> 204342 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11644

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 8 RRCID -> 204627 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613

06	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-	3	1			11
07	496 N	378	-0-	-118	-0-	378	2			N	-0-	1	1			10
08	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					10
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					10
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 3 RRCID -> 204969 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 9 RRCID -> 205008 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11094 - 11570

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HOBART RANCH 19 WELL #: 1 RRCID -> 205031 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 11296

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 10 RRCID -> 205483 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11109 - 11538

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 12 RRCID -> 206724 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11101 - 11621

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

MEADOWS 4 WELL #: 2 RRCID -> 206823 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10934 - 11094

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

HOBART RANCH 19 WELL #: 2 RRCID -> 207098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 13 RRCID -> 207172 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11074 - 11590

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636

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

HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383

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

PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317

06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1805	2	9	9	Y	8	58	1			18
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-	18	1			-0-
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2061	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1906	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2159	2	39	9	Y	35	5	1			32
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2114	2	11	9	Y	10	1	1			41

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176

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

FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606

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

FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616

06	510 N	416	-0-	-94	-0-	416	2			Y	-0-					3
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					3
08	496 N	425	-0-	-71	-0-	425	2			Y	-0-					3
09	420 N	240	-0-	-180	-0-	234	2	6	9	Y	5					8
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					8
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					8

FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530

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

FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524

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

FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					107
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					107
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					107
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					107
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	24					127
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					127

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	1121	2	8	9	Y	7	7	1			3
07	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			Y	-0-					3
08	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	1081	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	1140 N	1105	-0-	-35	-0-	14	1	1087	2	Y	4	7	1			-0-
						4	9									
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1131	2	50	9	Y	45	67	1			6
*11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1173	2	31	9	Y	28	19	1			15

FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916

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

PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542

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

MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447

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

FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564

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

HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496

06	3000 N	1509	-0-	-1491	3953	1439	2	70	9	N	64					132
07	3100 N	1579	-0-	-1521	2432	1539	2	40	9	N	36					168
08	3100 N	1481	-0-	-1619	813	1449	2	32	9	N	29					197
09	2477 N	1664	-0-	-813	-0-	1642	2	22	9	N	20					217
10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2299	2	63	9	N	57	178	1			100
*11	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	14	1	2464	2	N	36	3	1			133
						40	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEEK, KAREN 71 WELL #: 1 RRCID -> 208962 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11285 - 13424

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 15 RRCID -> 209068 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11056 - 11625

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

MEADOWS 5SE WELL #: 3 RRCID -> 209341 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A

06	330 N	310	-0-	-20	-0-	307	2	3	9	Y	3	3	1			52
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					52
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1	1	1			52
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	Y	2	2	1			52
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	457	2	59	9	Y	54	3	1			79
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1	1	1			79

HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525

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

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 16 RRCID -> 209400 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11124 - 11580

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

CLIFFORD 30 WELL #: 2 RRCID -> 209403 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11050 - 11540

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

CLIFFORD 30 WELL #: 3 RRCID -> 209476 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11196 - 12342

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 17 RRCID -> 209650 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4490 - 4880

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

FRANCIS WELL #: 2558 RRCID -> 210592 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11220 - 12528

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

GATLIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 210998 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11018 - 11587

06	T. A.	37	-0-	37	37	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
08	T. A.	60	-0-	60	97	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	97 X	-0-	-0-	-97	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 11232

06	900 N	574	-0-	-326	-0-	572	2	2	9	Y	2	2	1			178
07	930 N	530	-0-	-400	-0-	517	2	13	9	Y	12					190
08	899 N	219	-0-	-680	-0-	219	2			Y	-0-					190
09	570 N	560	-0-	-10	-0-	14	1	526	2	Y	18	2	1			206
						20	9									
10	527 N	416	-0-	-111	-0-	388	2	28	9	Y	25	184	1			48
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	301	2	19	9	Y	17	1	1			64

HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	4	1			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768

06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					27
07	1209 N	856	-0-	-353	-0-	856	2			N	-0-					27
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					27
09	1170 N	662	-0-	-508	-0-	662	2			N	-0-					27
10	868 N	736	-0-	-132	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1093	2	48	9	Y	44	4	1			62
07	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1098	2	10	9	Y	9					71
08	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1086	2	3	9	Y	3	2	1			72
09	1080	N	954	-0-	-126	-0-	951	2	3	9	Y	3	3	1			72
10	1116	N	944	-0-	-172	-0-	937	2	7	9	Y	6					68
11	1050	N	928	-0-	-122	-0-	915	2	13	9	Y	12					80

POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026

06	600	X	330	-0-	-270	-0-	329	2	1	9	Y	1	1	1			37
07	620	X	433	-0-	-187	-0-	433	2			Y	-0-					37
08	496	X	308	-0-	-188	-0-	308	2			Y	-0-					37
09	330	X	302	-0-	-28	-0-	302	2			Y	-0-					37
10	434	X	327	-0-	-107	-0-	293	2	34	9	Y	31	1	1			68
11	420	X	38	-0-	-382	-0-	38	2			Y	-0-					68

FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628

06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					18
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	11	1	566	2	Y	-0-					18
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-					18
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	14	1	639	2	Y	17					35
							19	9									
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	14	1	746	2	Y	32					67
							35	9									
*11	570	N	529	-0-	-41	-0-	22	1	507	2	Y	-0-					67

PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028

06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518

06	1170	N	989	-0-	-181	-0-	83	1	899	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1209	N	1017	-0-	-192	-0-	52	1	965	2	Y	-0-					1
08	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	83	1	962	2	Y	55	2	1			54
							61	9									
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	86	1	994	2	Y	10	45	1			19
							11	9									
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	105	1	1092	2	Y	12	6	1			22
							13	9									
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	89	1	1019	2	Y	11	2	1			31
							12	9									

MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726

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

FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626

06	1320 N	941	-0-	-379	-0-	935	2	6	9	Y	5	5	1			115
07	1302 N	842	-0-	-460	-0-	842	2			Y	-0-					115
08	1147 N	356	-0-	-791	-0-	353	2	3	9	Y	3	3	1			115
09	930 N	674	-0-	-256	-0-	14	1	658	2	Y	2	2	1			115
						2	9									
10	837 N	689	-0-	-148	-0-	634	2	55	9	Y	50	1	1			156
*11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	522	2	4	9	Y	4					160

MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306

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

MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688

06	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	2			Y	-0-					18
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					18
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	3	1	288	2	Y	-0-					18
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	291	2	10	9	Y	9					27
*10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					27
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					27

FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620

06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-	5	1			17
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	983	2	2	9	Y	2	1	1			18
08	1085 N	915	-0-	-170	-0-	881	2	34	9	Y	31	1	1			48
09	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	977	2	48	9	Y	44	4	1			88
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1218	2	76	9	Y	69	9	1			64
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1007	2	3	9	Y	3	2	1			65

GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583

06	T. A.	364	-0-	364	364	31	1	333	2	Y	-0-					8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					8
08	T. A.	396	-0-	396	760	32	1	364	2	Y	-0-					8
09	760 X	-0-	-0-	-760	-0-					Y	-0-					8
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					8

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756

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

HEFLEY 47 WELL #: 12 RRCID -> 213356 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11046 - 12392

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

HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11291 - 12581

06	T. A.	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					25
08	T. A.	17	-0-	17	38	17	2			Y	-0-					25
09	57 X	19	-0-	-38	-0-	19	2			Y	-0-					25
10	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					25
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					25

SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 12782

06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					22
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436

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

FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718

06	1830 N	1545	-0-	-285	-0-	1517	2	28	9	Y	25	6	1			77
07	1767 N	1261	-0-	-506	-0-	1228	2	33	9	Y	30					107
08	1891 N	510	-0-	-1381	-0-	507	2	3	9	Y	3	3	1			107
09	1560 N	917	-0-	-643	-0-	14	1	901	2	Y	2	1	1			108
						2	9									
10	1271 N	707	-0-	-564	-0-	699	2	8	9	Y	7					114
*11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	611	2	10	9	Y	9					123

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3850	-0-	-80	-0-	3758	2	92	9	N	84					321
07	4061	X	3913	-0-	-148	-0-	3848	2	65	9	N	59	174	1			206
08	4092	X	3887	-0-	-205	-0-	3809	2	78	9	N	71					277
09	3960	X	3744	-0-	-216	-0-	3702	2	42	9	N	38					315
10	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4203	2	91	9	N	83	177	1			87
*11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	14	1	3976	2	N	43	2	1			128
							47	9									

FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1608	2	14	9	Y	13	13	1			5
07	3100	N	3332	-0-	232	232	3332	2			Y	-0-					5
08	3100	N	4961	-0-	1861	2093	4952	2	9	9	Y	8	8	1			5
09	3000	N	4941	-0-	1941	4034	14	1	4906	2	Y	19	19	1			5
							21	9									
10	8218	X	4184	-0-	-4034	-0-	14	1	4155	2	Y	14	20	1			2
							15	9									
*11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	108	1	4339	2	Y	19	6	1			15
							21	9									

PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012

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

HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	22					22
							24	9									
*10	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					22
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					22

MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310

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

FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	896	-0-	-184	-0-	896	2			Y	-0-					17
07	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	7	1	1070	2	Y	-0-					17
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					17
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	14	1	1006	2	Y	-0-					17
10	1085	N	720	-0-	-365	-0-	14	1	706	2	Y	-0-					33
11	1050	N	948	-0-	-102	-0-	108	1	840	2	Y	-0-					33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	2			Y	-0-	3	1			3
07	496	N	267	-0-	-229	-0-	11	1	256	2	Y	-0-	1	1			2
08	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			Y	-0-					2
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	14	1	345	2	Y	-0-					2
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	417	2	Y	18					18
							20	9									
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	108	1	429	2	Y	10					28
							11	9									

MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152

06	T. A.		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
08	T. A.		7	-0-	7	37	7	2			Y	-0-					-0-
09	37	X	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610

06	3000	N	1373	-0-	-1627	356	1363	2	10	9	Y	9	9	1			40
07	2041	N	1685	-0-	-356	-0-	1616	2	69	9	Y	63					103
08	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1552	2	10	9	Y	9	5	1			107
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	14	1	1560	2	Y	17	7	1			117
							19	9									
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1629	2	47	9	Y	43	7	1			156
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1613	2	35	9	Y	32	2	1			186

PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 13090

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

ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484

06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	379	1	37	2	Y	46	1	8			65
							51	9									
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	367	1	37	2	Y	25	2	8			88
							28	9									
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	476	1	85	2	Y	15	65	1	1	8	37
							17	9									
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	451	1	70	2	Y	53					90
							58	9									
*10	434	N	101	-0-	-333	-0-	22	1	67	2	Y	11	3	1			101
							12	9									
11	420	N	249	-0-	-171	-0-	62	1	187	2	Y	-0-					101

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	389	1	372	2	Y	48	3	8			65
							53	9									
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	367	1	402	2	Y	29	6	8			88
							32	9									
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	414	1	443	2	Y	19	66	1	3	8	38
							21	9									
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	451	1	338	2	Y	52					90
							57	9									
*10	744	N	387	-0-	-357	-0-	90	1	274	2	Y	21	17	1			119
							23	9									
11	720	N	376	-0-	-344	-0-	93	1	283	2	Y	-0-					119

FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486

06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-					58
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					58
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			Y	-0-					58
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			Y	-0-					58
*10	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			Y	-0-					57
*11	180	N	21	-0-	-159	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					57

MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608

06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					8
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1	1	8			8
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					8
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					8
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					5
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			Y	-0-					5

FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192

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

HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673

06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					48
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			Y	-0-					48
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					48
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			Y	-0-					48
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-	1	1			48
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					48

MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1421	2	18	9	Y	16					102
07	1023	N	564	-0-	-459	-0-	558	2	6	9	Y	5					107
08	992	N	730	-0-	-262	-0-	1	1	711	2	Y	16					123
							18	9									
09	990	N	665	-0-	-325	-0-	654	2	11	9	Y	10					133
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					70
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2454	2	11	9	Y	10					80

HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670

06	480	N	409	-0-	-71	-0-	405	2	4	9	N	4					119
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	2	3	9	N	3					122
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	459	2	74	9	N	67					189
09	420	N	313	-0-	-107	-0-	284	2	29	9	N	26					215
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	594	2	35	9	N	32					247
*11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					247

FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705

06	840	N	662	-0-	-178	-0-	634	2	28	9	Y	25	12	1			30
07	868	N	615	-0-	-253	-0-	7	1	578	2	Y	27					57
							30	9									
08	775	N	263	-0-	-512	-0-	256	2	7	9	Y	6	6	1			57
09	660	N	524	-0-	-136	-0-	14	1	427	2	Y	75	7	1			125
							83	9									
10	620	N	411	-0-	-209	-0-	14	1	364	2	Y	30	13	1			146
							33	9									
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	76	1	329	2	Y	18	4	1			160
							20	9									

SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636

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

HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEADOWS 4 WELL #: 6 RRCID -> 222857 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	724	N	97	-0-	-627	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	66	2	Y	10					10
							11	9									
*10	93	N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					10
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					10

GATLIN 3 WELL #: 3 RRCID -> 222940 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502

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

HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435

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

HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760

06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					11
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					11
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					11
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	112	2	Y	9					20
							10	9									
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					20
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					20

JOHNSON 27 WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180

06	630	N	557	-0-	-73	-0-	556	2	1	9	Y	1	1	8			25
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9	Y	8	3	8			30
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	603	2	1	9	Y	1	1	8			30
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			Y	-0-					30
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	51	1	608	2	Y	1	1	1			31
							1	9									
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	63	1	496	2	Y	-0-					31

FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618

06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					75
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	227	2	10	9	Y	9					84
08	248	N	54	-0-	-194	-0-	54	2			Y	-0-					84
09	270	N	75	-0-	-195	-0-	75	2			Y	-0-					84
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	147	2	54	9	Y	49					122
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					122

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3	4	1			5
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			Y	-0-					5

SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1370	2	46	9	N	42					160
07	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1400	2	45	9	N	41					201
08	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1337	2	32	9	N	29					230
09	1410	N	1293	-0-	-117	-0-	1249	2	44	9	N	40	160	1			110
10	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1292	2	37	9	N	34					149
*11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	11	1	1256	2	N	56	4	1			201
							62	9									

PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089

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

ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 13500

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

HEFLEY WELL #: 3348 RRCID -> 225538 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11413 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	1618	2	28	9	N	25					148
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1706	2	35	9	N	32					180
08	1798	N	1512	-0-	-286	-0-	1462	2	50	9	N	45					225
09	1650	N	1357	-0-	-293	-0-	1350	2	7	9	N	6					231
10	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	14	1	1511	2	N	56					234
							62	9									
*11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	76	1	1461	2	N	30	2	1			262
							33	9									

HEFLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 225864 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5386 - 6364

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HEFLEY 47 WELL #: 27 RRCID -> 226015 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12738

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

MEEK, G. WELL #: 1254 RRCID -> 228416 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11232 - 12772

06	690 N	561	-0-	-129	-0-	560	2	1	9	Y	1	1	1			20
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	7	1	540	2	Y	-0-					20
08	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	2			Y	-0-					20
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	14	1	562	2	Y	-0-					20
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	583	2	Y	12					30
						13	9									
*11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	108	1	551	2	Y	21					51
						23	9									

MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535

06	2160 N	1933	-0-	-227	-0-	163	1	1770	2	Y	-0-					63
07	2232 N	2175	-0-	-57	-0-	111	1	2064	2	Y	-0-					63
08	2232 N	1949	-0-	-283	-0-	152	1	1753	2	Y	40					103
						44	9									
09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	158	1	1817	2	Y	20	91	1			32
						22	9									
*10	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	209	1	2178	2	Y	20					20
						22	9									
*11	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	202	1	2304	2	Y	30					50
						33	9									

HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518

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

HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 13232

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

SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10976 - 12750

06	450 N	370	-0-	-80	-0-	369	2	1	9	N	1					98
07	496 N	312	-0-	-184	-0-	310	2	2	9	N	2					100
08	496 N	259	-0-	-237	-0-	259	2			N	-0-					100
09	360 N	241	-0-	-119	-0-	241	2			N	-0-					100
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					57
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 20600 PERF.11524 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	657	-0-	-123	-0-	278	1	343	2	Y	33	1	8			47
							36	9									
07	806	N	741	-0-	-65	-0-	269	1	451	2	Y	19	2	8			64
							21	9									
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	399	1	589	2	Y	16	49	1	1	8	30
							18	9									
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	356	1	430	2	Y	53					83
							58	9									
*10	744	N	387	-0-	-357	-0-	91	1	278	2	Y	16	12	1			112
							18	9									
11	780	N	191	-0-	-589	-0-	47	1	144	2	Y	-0-					112

SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10844 - 12700

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11500 - 13334

06	2610	X	229	-0-	-2381	-0-	216	2	13	9	Y	12	6	1	6	8	12
07	2697	X	656	-0-	-2041	-0-	645	2	11	9	Y	10	10	1			12
08	2697	X	395	-0-	-2302	-0-	386	2	9	9	Y	8	4	1	4	8	12
09	2520	X	1316	-0-	-1204	-0-	1314	2	2	9	Y	2	2	8			12
10	1984	X	985	-0-	-999	-0-	977	2	8	9	Y	7	7	1			17
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	5	1			12

HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722

06	510	N	387	-0-	-123	-0-	381	2	6	9	Y	5					47
07	496	N	452	-0-	-44	-0-	446	2	6	9	Y	5					52
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	427	2	6	9	Y	5					57
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	467	2	56	9	Y	51	66	1			42
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	499	2	26	9	Y	24					119
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	464	2	2	9	Y	2	3	1			118

HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542

06	660	N	550	-0-	-110	-0-	548	2	2	9	Y	2					23
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	2	2	9	Y	2					25
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	Y	1					26
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	481	2	2	9	Y	2					28
10	620	N	533	-0-	-87	-0-	527	2	6	9	Y	5					33
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	489	2	2	9	Y	2	3	1			32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2392	2	69	9	N	63					188
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2495	2	31	9	N	28	151	1			65
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2412	2	36	9	N	33					98
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2298	2	37	9	N	34					132
10	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2772	2	94	9	N	85					155
*11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	14	1	2644	2	N	45	4	1			196
							50	9									

SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680

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

SOPHIA WELL #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758

06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1161	2	37	9	N	34	183	1			74
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1253	2	29	9	N	26					100
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1177	2	41	9	N	37					137
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1094	2	44	9	N	40					177
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	7	1	1101	2	N	42					222
							46	9									
*11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	11	1	1076	2	N	47	176	1			93
							52	9									

HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706

06	480	N	479	-0-	-1	-0-	476	2	3	9	Y	3					24
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	Y	2					26
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	434	2	3	9	Y	3					29
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	456	2	28	9	Y	25	33	1			21
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	494	2	13	9	Y	12					60
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	Y	1	2	1			59

JOHNSON 27 WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422

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

HEFLEY 4 WELL #: 8 RRCID -> 232583 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11083 - 11499

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEADOWS 4 WELL #: 8 RRCID -> 232584 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10896 - 11368

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

GLISAN STEEN WELL #: 1013 RRCID -> 232608 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11706 - 13690

06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			Y	-0-					57
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	226	2	57	9	Y	52					109
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	317	2	31	9	Y	28					137
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	231	2	2	9	Y	2	2	1			137
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					147
11	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			Y	-0-					147

VISE WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 12870

06	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					7
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					7
08	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					7
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					7
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					7
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					7

HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 13310

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

SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 12764

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HEFLEY 47 WELL #: 9 RRCID -> 233494 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11406 - 13356

06	1680	N	1250	-0-	-430	-0-	1195	2	55	9	Y	50					182
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1564	2	43	9	Y	39	166	1			55
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1	1	1769	2	Y	58					113
							64	9									
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	10	9	Y	9					122
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	14	1	1888	2	Y	84	149	1			44
							92	9									
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	108	1	1961	2	Y	46	3	1			87
							51	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HEFLEY WELL #: 2148 RRCID -> 233598 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11400 - 13601

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

PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 13570

06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					12
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					12
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					12
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2			Y	-0-					12
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					12
*11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					12

HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410

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

HEFLEY WELL #: 1337 RRCID -> 234123 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566

06	1860 N	1551	-0-	-309	-0-	1549	2	2	9	Y	2					31
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1545	2	2	9	Y	2					33
08	1705 N	1453	-0-	-252	-0-	1450	2	3	9	Y	3					36
09	1560 N	1049	-0-	-511	-0-	1047	2	2	9	Y	2					38
10	1550 N	1149	-0-	-401	-0-	1142	2	7	9	Y	6					45
11	1410 N	1074	-0-	-336	-0-	1070	2	4	9	Y	4	6	1			43

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708

06	480 N	416	-0-	-64	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
08	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					1
*11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-	1	1			-0-

HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566

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

HEFLEY WELL #: 2748 RRCID -> 235342 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11384 - 13424

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 236327 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764

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

SOPHIA WELL #: 1750 RRCID -> 236339 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					26
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850

06	1530 N	1203	-0-	-327	-0-	1200	2	3	9	Y	3					48
07	1519 N	1192	-0-	-327	-0-	1188	2	4	9	Y	4					52
08	1395 N	995	-0-	-400	-0-	992	2	3	9	Y	3					55
09	1200 N	887	-0-	-313	-0-	884	2	3	9	Y	3					58
10	1178 N	993	-0-	-185	-0-	983	2	10	9	Y	9					67
11	960 N	907	-0-	-53	-0-	901	2	6	9	Y	5	7	1			65

HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568

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

HEFLEY 28 WELL #: 3 RRCID -> 238559 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996

06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1156	2	19	9	N	17	6	1			191
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1140	2	1	9	N	1					192
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1120	2	9	9	N	8	3	1			197
09	1110 N	1107	-0-	-3	-0-	1103	2	4	9	N	4	3	1			198
10	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1114	2	9	9	N	8	5	1			207
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1108	2	6	9	N	5	1	1			211

HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586

06	1410 N	1213	-0-	-197	-0-	1210	2	3	9	Y	3					48
07	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1424	2	3	9	Y	3					51
08	1333 N	997	-0-	-336	-0-	993	2	4	9	Y	4					55
09	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	1170	2	3	9	Y	3					58
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1597	2	10	9	Y	9					65
*11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2445	2	6	9	Y	5	6	1			64

HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632

06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	2	1	9	Y	1					23
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2068	2	2	9	Y	2					25
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1389	2	2	9	Y	2					27
09	1050 N	995	-0-	-55	-0-	994	2	1	9	Y	1					28
10	1085 N	762	-0-	-323	-0-	756	2	6	9	Y	5					33
11	1050 N	607	-0-	-443	-0-	605	2	2	9	Y	2	3	1			32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2135	2	6	9	Y	5					47
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2172	2	6	9	Y	5					52
08	2201	N	2075	-0-	-126	-0-	2069	2	6	9	Y	5					57
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2066	2	56	9	Y	51	66	1			42
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2178	2	26	9	Y	24					122
*11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2067	2	3	9	Y	3	5	1			120

HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	1	1	148	2	Y	-0-					28
07	341	N	223	-0-	-118	-0-	1	1	221	2	Y	1					29
							1	9									
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-					29
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	Y	4					33
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	181	2	85	9	Y	77					104
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	231	2	13	9	Y	12					116

HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 13542

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

FILLINGIM 44 WELL #: 13 RRCID -> 242897 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11226 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2151	2	7	9	Y	6	6	1			7
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					7
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2177	2	3	9	Y	3	3	1			7
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	14	1	1772	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
10	1736	N	1356	-0-	-380	-0-	14	1	1338	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	1680	N	1295	-0-	-385	-0-	108	1	1179	2	Y	7	2	1			6
							8	9									

YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11504 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5528	2	23	9	Y	21	10	1	11	8	-0-
07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4913	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
08	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6407	2	31	9	Y	28	14	1	14	8	-0-
09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5486	2	77	9	Y	70	15	8			55
10	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5218	2	135	9	Y	123	27	1			173
*11	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5932	2	64	9	Y	58	29	1			202

BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HEFLEY WELL #: 1948 RRCID -> 245611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11402 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					20
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					20
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					20
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					20

HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 13318

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

SOPHIA WELL #: 1550 RRCID -> 246242 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12972 PERF.10893 - 12841

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150

06	420	N	319	-0-	-101	-0-	318	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			Y	-0-					1
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					1
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	246	2	83	9	Y	75					76
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	525	2	24	9	Y	22					97
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					97

SOPHIA WELL #: 8050 RRCID -> 247163 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10942 - 12817

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

SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6602	2	63	9	N	57					193
07	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6810	2	25	9	N	23	173	1			43
08	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6641	2	28	9	N	25					68
09	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	14	1	6454	2	N	29					97
						32	9									
10	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6672	2	56	9	N	51					46
11	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6402	2	6	9	N	5					51

PURYEAR WELL #: 624 RRCID -> 248106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038

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

HEFLEY 13 WELL #: 3 RRCID -> 248108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 11664

06	1410 N	1282	-0-	-128	-0-	1260	2	22	9	Y	20	4	1			230
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1596	2	1	9	Y	1	181	1			50
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1537	2	18	9	Y	16	4	1			62
09	1290 N	1197	-0-	-93	-0-	1188	2	9	9	Y	8	5	1			65
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1476	2	17	9	Y	15	6	1			62
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1716	2	18	9	Y	16	2	1			76

FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588

06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					30
07	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2			Y	-0-					30
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					30
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	Y	-0-					30
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	293	2	44	9	Y	40					52
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					52

HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594

06	2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	62	1	1	4	8	210
07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2087	2	58	9	Y	53	140	1	7	8	116
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2227	2	57	9	Y	52	38	1	3	8	127
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2194	2	31	9	Y	28	1	1			154
10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2229	2	74	9	Y	67	3	1			218
11	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2205	2	1	9	Y	1	182	1			37

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
EVANS WELL #: 107 RRCID -> 254595 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292

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

HELTON WELL #: 6021H RRCID -> 257835 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310 X	5100	-0-	-210	-0-	5036	2	64	9	N	58					176
07	5487 X	5193	-0-	-294	-0-	5131	2	62	9	N	56					232
08	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6352	2	33	9	N	30	184	1			78
09	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5827	2	59	9	N	54					132
*10	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6279	2	72	9	N	65					197
*11	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5102	2	55	9	N	50	183	1			64

BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	154	2	3	9	Y	3	1	1			29
07	248 N	153	-0-	-95	-0-	146	2	7	9	Y	6					35
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	156	2	8	9	Y	7					42
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	99	2	6	9	Y	5					47
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	103	2	3	9	Y	3	24	1			64
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					64

BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	240	1	2216	2	Y	5					120
						6	9									
07	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	248	1	2214	2	Y	7					127
						8	9									
08	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	246	1	2205	2	Y	20	1	8			146
						22	9									
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	240	1	2300	2	Y	56					202
						62	9									
10	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	248	1	2251	2	Y	63	180	1			85
						69	9									
*11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	240	1	1765	2	Y	24	2	1			107
						26	9									

LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2131	2	133	9	Y	121	1	8			207
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3361	2	139	9	Y	126	157	1	2	8	174
08	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2782	2	123	9	Y	112	171	1	6	8	109
09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2710	2	108	9	Y	98	168	1	2	8	37
10	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2798	2	111	9	Y	101	1	1			144
*11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2681	2	132	9	Y	120	163	1			101

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	6103	-0-	-437	-0-	6066	2	37	9	Y	34	11	1			98
07	6758	X	6449	-0-	-309	-0-	6325	2	124	9	Y	113	179	1			32
08	6417	X	6169	-0-	-248	-0-	6056	2	113	9	Y	103	8	1			127
09	6210	X	5975	-0-	-235	-0-	5951	2	24	9	Y	22	11	1			138
10	6448	X	5288	-0-	-1160	-0-	5262	2	26	9	Y	24	182	1			127
11	6240	X	6037	-0-	-203	-0-	5990	2	47	9	Y	43	2	1			168

GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861

06	930	N	397	-0-	-533	-0-	378	2	19	9	Y	17					90
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2108	2	20	9	Y	18	1	8			107
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1956	2	33	9	Y	30					137
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1840	2	99	9	Y	90					227
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1973	2	78	9	Y	71					180
*11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1878	2	34	9	Y	31	182	1			29

BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832

06	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	480	1	7178	2	Y	55	34	1			105
							61	9									
07	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	496	1	7466	2	Y	21					126
							23	9									
08	7936	X	7841	-0-	-95	-0-	496	1	7314	2	Y	28	15	1			139
							31	9									
09	7680	X	7541	-0-	-139	-0-	480	1	7028	2	Y	30	33	1			136
							33	9									
10	7936	X	7021	-0-	-915	-0-	475	1	6506	2	Y	36	38	1			154
							40	9									
*11	7680	X	7018	-0-	-662	-0-	465	1	6514	2	Y	35	11	1			178
							39	9									

RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553

06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	625	1	2014	2	N	77	4	8			228
							85	9									
07	2914	N	2739	-0-	-175	-0-	773	1	1888	2	N	71	168	1	3	8	128
							78	9									
08	2914	X	2540	-0-	-374	-0-	774	1	1672	2	N	85	10	8			203
							94	9									
09	2820	X	2381	-0-	-439	-0-	749	1	1551	2	N	74	3	8			274
							81	9									
10	2914	X	2296	-0-	-618	-0-	763	1	1425	2	N	98	161	1			211
							108	9									
11	2730	X	2535	-0-	-195	-0-	749	1	1712	2	N	67	1	1			277
							74	9									

VISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270

06	5220	X	4809	-0-	-411	-0-	214	1	4569	2	N	24	1	1			65
							26	9									
07	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	241	1	5685	2	N	46					111
							51	9									
08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	241	1	5124	2	N	32	1	1			142
							35	9									
09	5190	X	4712	-0-	-478	-0-	232	1	4452	2	N	25	2	1			165
							28	9									
10	5425	X	5075	-0-	-350	-0-	247	1	4792	2	N	33	2	1			199
							36	9									
11	5250	X	2557	-0-	-2693	-0-	223	1	2330	2	N	4	1	1			202
							4	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	1355	1	6756	2	Y	158	195	1	5	8	181
							174	9									
07	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	1426	1	7081	2	Y	184	7	1	7	8	351
							202	9									
08	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	1395	1	9492	2	Y	185	173	1	36	8	327
							204	9									
09	6960	X	6105	-0-	-855	-0-	5920	2	185	9	Y	168	182	1	9	8	304
10	7192	X	6813	-0-	-379	-0-	6692	2	121	9	Y	110	182	1			123
11	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7702	2	156	9	Y	142	14	1			251

KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	240	1	5061	2	Y	53					70
							58	9									
07	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	248	1	4956	2	Y	38	4	8			104
							42	9									
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	248	1	4589	2	Y	44					148
							48	9									
09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	245	1	4395	2	Y	25					173
							28	9									
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	221	1	3946	2	Y	69					192
							76	9									
*11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	233	1	4277	2	Y	35	5	1			222
							39	9									

PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	220	1	5959	2	Y	78	176	1			52
							86	9									
07	4991	X	4655	-0-	-336	-0-	212	1	4390	2	Y	48					100
							53	9									
08	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	228	1	7498	2	Y	77	7	1			170
							85	9									
09	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	216	1	7202	2	Y	78	14	1			234
							86	9									
*10	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7114	2	59	9	Y	54	202	1			94
11	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6834	2	65	9	Y	59	5	1			148

MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	735	1	5796	2	Y	134	252	1			70
							147	9									
07	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	750	1	6157	2	Y	83					153
							91	9									
08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	775	1	6288	2	Y	86	41	1			198
							95	9									
09	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	750	1	6154	2	Y	117	223	1			92
							129	9									
10	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	768	1	6694	2	Y	118	81	1			171
							130	9									
11	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	729	1	6949	2	Y	84	23	1			232
							92	9									

BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	1059	1	16818	2	Y	140	185	1	13	8	144
							154	9									
07	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	1023	1	16683	2	Y	171	165	1	26	8	124
							188	9									
08	18290	X	17420	-0-	-870	-0-	972	1	16261	2	Y	170	13	8			281
							187	9									
09	17700	X	16931	-0-	-769	-0-	899	1	15881	2	Y	137	334	1			84
							151	9									
10	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-					Y	-0-					-0-
11	17700	X	-0-	-0-	-17700	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	376	1	4189	2	Y	197	177	1	1	8	203
							217	9									
07	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	371	1	4497	2	Y	257	343	1	3	8	114
							283	9									
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	366	1	4449	2	Y	147	173	1	2	8	86
							162	9									
09	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	349	1	3957	2	Y	131	187	1			30
							144	9									
10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	424	1	3724	2	Y	113	2	1			145
							124	9									
*11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	376	1	3650	2	Y	142	172	1			115
							156	9									

VISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10140	X	9742	-0-	-398	-0-	236	1	9416	2	N	82	3	1			271
							90	9									
07	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	248	1	10274	2	N	27	168	1			130
							30	9									
08	10416	X	10158	-0-	-258	-0-	248	1	9760	2	N	136	184	1			82
							150	9									
09	10080	X	9654	-0-	-426	-0-	240	1	9333	2	N	74	2	1			154
							81	9									
10	10540	X	9247	-0-	-1293	-0-	248	1	8927	2	N	65	3	1			217
							72	9									
*11	10200	X	8314	-0-	-1886	-0-	238	1	7990	2	N	78	184	1			111
							86	9									

HUFF 16 WELL #: 6H RRCID -> 264561 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11223 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					105
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					105
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					105
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					105
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					105
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					105

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	1534	2			Y	-0-					38
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1696	2	2	9	Y	2	2	8			38
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					38
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	11	1	1648	2	Y	79					117
							87	9									
10	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1595	2	33	9	Y	30					147
11	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	1539	2	25	9	Y	23	1	1			169

BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949

06	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	8763	2	245	9	Y	223	183	1	2	8	149
07	9114	X	9043	-0-	-71	-0-	8794	2	249	9	Y	226	170	1	4	8	201
08	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9296	2	260	9	Y	236	346	1	2	8	89
09	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9115	2	251	9	Y	228	184	1			133
10	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	9839	2	262	9	Y	238	353	1			27
*11	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9633	2	279	9	Y	254	166	1			115

HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398

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

ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553

06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	551	1	4032	2	Y	131	6	8			197
							144	9									
07	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	521	1	4508	2	Y	172	184	1	12	8	173
							189	9									
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	492	1	4362	2	Y	123	172	1	6	8	118
							135	9									
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	471	1	3240	2	Y	136	186	1			68
							150	9									
*10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	1029	1	3134	2	Y	150	29	1			236
							165	9									
*11	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	1195	1	3635	2	Y	144	184	1			196
							158	9									

YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931

06	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	709	1	12419	2	Y	73	184	1			110
							80	9									
07	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	750	1	11739	2	Y	120	47	1			183
							132	9									
08	12369	X	12261	-0-	-108	-0-	592	1	11626	2	Y	39	167	1			55
							43	9									
09	11970	X	11966	-0-	-4	-0-	596	1	11346	2	Y	22					77
							24	9									
10	12369	X	847	-0-	-11522	-0-	747	1	100	9	Y	91					189
*11	11970	X	823	-0-	-11147	-0-	742	1	81	9	Y	74	174	1			89

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2465	-0-	-955	-0-	150	1	2119	2	Y	178	168	1	2	8	125
							196	9									
07	3534	X	2877	-0-	-657	-0-	155	1	2542	2	Y	164	176	1	1	8	112
							180	9									
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	155	1	3697	2	Y	272	174	1	8	8	202
							299	9									
09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	150	1	3307	2	Y	178	169	1	1	8	210
							196	9									
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3715	2	240	9	Y	218	350	1			80
*11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3759	2	273	9	Y	248	183	1			145

BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823

06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2356	2	33	9	Y	30					104
07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3824	2	58	9	Y	53					157
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3434	2	61	9	Y	55	172	1			40
09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3206	2	43	9	Y	39					79
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3403	2	59	9	Y	54	1	1			134
*11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3322	2	65	9	Y	59	161	1			32

BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603

06	6330	X	5927	-0-	-403	-0-	5854	2	73	9	Y	66					93
07	6541	X	6314	-0-	-227	-0-	6226	2	88	9	Y	80					173
08	6541	X	6163	-0-	-378	-0-	6087	2	76	9	Y	69	159	1	1	8	82
09	6330	X	6009	-0-	-321	-0-	5918	2	91	9	Y	83					165
10	6324	X	6223	-0-	-101	-0-	6139	2	84	9	Y	76	173	1			68
11	6120	X	5907	-0-	-213	-0-	5809	2	98	9	Y	89					157

HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753

06	14220	X	12468	-0-	-1752	-0-	1108	1	11159	2	Y	183					238
							201	9									
07	14694	X	13045	-0-	-1649	-0-	1206	1	11674	2	Y	150	353	1			35
							165	9									
08	14694	X	13329	-0-	-1365	-0-	1142	1	11881	2	Y	278	183	1			130
							306	9									
09	13920	X	12718	-0-	-1202	-0-	1077	1	11533	2	Y	98	146	1			82
							108	9									
10	13051	X	12684	-0-	-367	-0-	1053	1	11504	2	Y	115	155	1			49
							127	9									
11	12900	X	12254	-0-	-646	-0-	1020	1	11073	2	Y	146					195
							161	9									

MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763

06	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	715	1	4756	2	Y	46					91
							51	9									
07	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	779	1	5143	2	Y	125	179	1			37
							138	9									
08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	792	1	5178	2	Y	29					66
							32	9									
09	5130	X	3945	-0-	-1185	-0-	741	1	3065	2	Y	126					192
							139	9									
10	5301	X	3694	-0-	-1607	-0-	792	1	2839	2	Y	57	167	1			72
							63	9									
11	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	766	1	5444	2	Y	68					140
							75	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16541 X	16541	-0-	-0-	-0-	17	1	16406	2	Y	107	156	1			175
						118	9									
07	17236 X	17236	-0-	-0-	-0-	17	1	17061	2	Y	144	167	1			152
						158	9									
08	17293 X	17293	-0-	-0-	-0-	17	1	17103	2	Y	157	182	1			127
						173	9									
09	16233 X	16233	-0-	-0-	-0-	17	1	15984	2	Y	211	185	1			153
						232	9									
10	16771 X	15767	-0-	-1004	-0-	15587	2	180	9	Y	164	149	1			193
*11	16230 X	14772	-0-	-1458	-0-	14617	2	155	9	Y	141	167	1			167

HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640 X	7922	-0-	-718	-0-	150	1	7665	2	Y	97	169	1	1	8	54
						107	9									
07	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	155	1	8795	2	Y	120	2	8			172
						132	9									
08	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	155	1	8761	2	Y	109	164	1	2	8	115
						120	9									
09	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	150	1	8381	2	Y	121	172	1			64
						133	9									
10	8928 X	8563	-0-	-365	-0-	8431	2	132	9	Y	120	3	1			185
*11	8640 X	8162	-0-	-478	-0-	8035	2	127	9	Y	115	173	1			127

MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10020 X	9526	-0-	-494	-0-	1020	1	8218	2	N	262	330	1	19	8	48
						288	9									
07	10354 X	9547	-0-	-807	-0-	945	1	8321	2	N	255	178	1	33	8	92
						281	9									
08	10354 X	10022	-0-	-332	-0-	1043	1	8685	2	N	267	184	1	14	8	161
						294	9									
09	9630 X	9335	-0-	-295	-0-	1020	1	8029	2	N	260	344	1			77
						286	9									
10	9920 X	9474	-0-	-446	-0-	1054	1	8119	2	N	274	212	1			194
						301	9									
*11	9690 X	9045	-0-	-645	-0-	1021	1	7771	2	N	230	182	1			242
						253	9									

LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073

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

HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	503	-0-	-127	-0-	503	2			N	-0-					97
07	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					97
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					97
09	510	N	356	-0-	-154	-0-	356	2			N	-0-					97
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	N	2	3	1			46
11	540	N	362	-0-	-178	-0-	354	2	8	9	N	7					53

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3644	2	136	9	N	124	167	1			147
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3666	2	138	9	N	125	161	1	1	8	110
08	3720	X	3167	-0-	-553	-0-	3058	2	109	9	N	99	166	1	1	8	42
09	3600	X	3054	-0-	-546	-0-	2947	2	107	9	N	97					139
10	3720	X	3314	-0-	-406	-0-	3192	2	122	9	N	111	159	1			94
*11	3600	X	3257	-0-	-343	-0-	3129	2	128	9	N	116	159	1			51

BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	5053	-0-	-1517	-0-	613	1	4307	2	N	121	11	8			137
							133	9									
07	5890	X	5761	-0-	-129	-0-	683	1	4955	2	N	112	169	1	23	8	57
							123	9									
08	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	674	1	5419	2	N	144	14	8			187
							158	9									
09	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	657	1	5273	2	N	136	163	1			160
							150	9									
10	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	630	1	5531	2	N	145	173	1			147
							160	9									
11	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	610	1	5934	2	N	128	184	1			91
							141	9									

ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	555	1	1951	2	Y	38	154	1	7	8	69
							42	9									
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	524	1	2157	2	Y	42	13	8			98
							46	9									
08	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	498	1	2083	2	Y	38	7	8			129
							42	9									
09	2190	N	1880	-0-	-310	-0-	478	1	1355	2	Y	43					172
							47	9									
*10	2263	N	1146	-0-	-1117	-0-	276	1	839	2	Y	28	8	1			206
							31	9									
11	2190	N	2018	-0-	-172	-0-	492	1	1497	2	Y	26					232
							29	9									

BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3482	-0-	-838	-0-	700	1	2693	2	N	81	170	1	6	8	36
							89	9									
07	4464	X	3897	-0-	-567	-0-	733	1	3037	2	N	115	11	8			140
							127	9									
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	690	1	3501	2	N	136	169	1	6	8	101
							150	9									
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	750	1	3440	2	N	134	166	1			69
							147	9									
10	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	775	1	3728	2	N	153	7	1			228
							168	9									
11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	750	1	4437	2	N	156	181	1			203
							172	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11872 - 17024

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

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542

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

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11854 - 16271

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

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 9H RRCID -> 272713 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12160 - 16523

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

BACH 12 WELL #: 5H RRCID -> 272714 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12544 - 16942

06	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	1530	1	4237	2	N	220	161	1	19	8	185
							242	9									
07	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	1558	1	4933	2	N	259	349	1	35	8	60
							285	9									
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	975	1	3385	2	N	167	166	1	16	8	45
							184	9									
09	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	1419	1	6309	2	N	250	168	1			127
							275	9									
10	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	1426	1	6867	2	N	289	355	1			77
							318	9									
*11	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	96	1	7131	2	N	200	174	1			103
							220	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	623	1	5295	2	N	95	9	8			160
							105	9									
07	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	587	1	5553	2	N	93	161	1	17	8	75
							102	9									
08	6200	X	6057	-0-	-143	-0-	555	1	5403	2	N	90	8	8			157
							99	9									
09	6000	X	5642	-0-	-358	-0-	529	1	5030	2	N	75	177	1			55
							83	9									
*10	6200	X	5761	-0-	-439	-0-	435	1	5150	2	N	160	82	1			266
							176	9									
11	6000	X	5397	-0-	-603	-0-	595	1	4719	2	N	75					341
							83	9									

MEADOWS 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276113 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062

06	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	1080	1	4629	2	Y	124	36	1			283
							136	9									
07	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	1079	1	4887	2	Y	52	178	1			157
							57	9									
08	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	980	1	9604	2	Y	219	16	1			360
							241	9									
09	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	1137	1	9087	2	Y	251	269	1			342
							276	9									
10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	531	1	3981	2	Y	106	13	1			260
							117	9									
*11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	530	1	3164	2	Y	22	177	1			105
							24	9									

MEADOWS 31 SL WELL #: 6H RRCID -> 276150 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337

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

JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143

06	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	1124	1	4942	2	N	202	182	1	15	8	275
							222	9									
07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	1335	1	4760	2	N	172	164	1	27	8	256
							189	9									
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	1138	1	4457	2	N	156	155	1	12	8	245
							172	9									
09	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	1067	1	3980	2	N	144	160	1			229
							158	9									
*10	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	1089	1	3316	2	N	70	3	1			209
							77	9									
*11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	961	1	2923	2	N	89	177	1			121
							98	9									

JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1835	2	44	9	Y	40	30	1			42
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1840	2	43	9	Y	39	37	1			44
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1446	2	62	9	Y	56	39	1			61
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	14	1	1193	2	Y	27	42	1			46
							30	9									
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	333	1	1193	2	Y	54	22	1			34
							59	9									
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	614	1	902	2	Y	36	48	1			22
							40	9									

HEFLEY 47 WELL #: 33SL RRCID -> 276719 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11906 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	1458	1	3689	2	Y	141	129	1			150
							155	9									
07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	1410	1	4357	2	Y	130	131	1			149
							143	9									
08	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	1555	1	4532	2	Y	184	133	1			200
							202	9									
09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	1542	1	4526	2	Y	87	137	1			150
							96	9									
10	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	222	1	773	2	Y	27	11	1			42
							30	9									
11	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	413	1	709	2	Y	56	53	1			45
							62	9									

HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272

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

HOBART RANCH 19 WELL #: 5H RRCID -> 278377 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	725	1	8114	2	N	145	181	1			89
							160	9									
07	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	684	1	10627	2	N	176					265
							194	9									
08	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	759	1	10442	2	N	170	168	1			267
							187	9									
09	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	720	1	10417	2	N	169	185	1			251
							186	9									
10	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	754	1	10474	2	N	166	345	1			72
							183	9									
11	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	750	1	11435	2	N	179					251
							197	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	7590	-0-	-810	-0-	236	1	7262	2	N	84					212
							92	9									
07	8680	X	6238	-0-	-2442	-0-	208	1	5938	2	N	84					296
							92	9									
08	8649	X	7483	-0-	-1166	-0-	230	1	7157	2	N	87	197	1			186
							96	9									
09	7860	X	7034	-0-	-826	-0-	237	1	6711	2	N	78					264
							86	9									
*10	8122	X	6971	-0-	-1151	-0-	240	1	6624	2	N	97					358
							107	9									
*11	7590	X	6584	-0-	-1006	-0-	240	1	6209	2	N	123	201	1			280
							135	9									

PARNELL 7 WELL #: H 3SL RRCID -> 280353 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218

06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	1380	1	4616	2	N	94					401
							103	9									
07	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	1531	1	4796	2	N	139	365	1			175
							153	9									
08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	1550	1	4442	2	N	68					243
							75	9									
09	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	1500	1	4600	2	N	77					320
							85	9									
*10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	772	1	2789	2	N	45					230
							50	9									
*11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	721	1	2913	2	N	53					283
							58	9									

PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659

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

SMITH WELL #: 6038H RRCID -> 280462 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11960 - 16016

06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7583	2	114	9	N	104	170	1			91
07	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8796	2	134	9	N	122					213
08	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	9831	2	202	9	N	184	183	1			214
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	10	1	2809	2	N	99					313
							109	9									
*10	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6385	2	123	9	N	112	190	1			235
*11	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	603	1	4844	2	N	140	192	1			183
							154	9									

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 280532 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208

06	4590	X	2827	-0-	-1763	-0-	747	1	2056	2	N	22	190	1			152
							24	9									
07	4743	X	3372	-0-	-1371	-0-	775	1	2512	2	N	77					229
							85	9									
08	4743	X	3348	-0-	-1395	-0-	763	1	2509	2	N	69					298
							76	9									
09	3570	X	3193	-0-	-377	-0-	715	1	2454	2	N	22	196	1			124
							24	9									
*10	3410	X	2678	-0-	-732	-0-	769	1	1833	2	N	69	96	1			98
							76	9									
*11	3270	X	3096	-0-	-174	-0-	720	1	2345	2	N	28					126
							31	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SMITH SL WELL #: 7038H RRCID -> 280549 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11940 - 16177

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

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 284034 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11859 - 19269

06	23910 X	19122	-0-	-4788	-0-	972	1	17563	2	N	534	581	1			237
						587	9									
07	24397 X	22836	-0-	-1561	-0-	1037	1	21276	2	N	475	528	1			184
						523	9									
08	24149 X	21790	-0-	-2359	-0-	1054	1	20220	2	N	469	382	1			271
						516	9									
09	23370 X	20696	-0-	-2674	-0-	1043	1	19048	2	N	550	590	1			231
						605	9									
10	22847 X	20904	-0-	-1943	-0-	1026	1	19206	2	N	611	665	1			248
						672	9									
*11	22110 X	20458	-0-	-1652	-0-	991	1	18820	2	N	588	590	1			246
						647	9									

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX WELL #: 2H RRCID -> 284212 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11620 - 21507

06	44130 X	39502	-0-	-4628	-0-	2	1	39027	2	N	430	346	1	31	8	176
						473	9									
07	45601 X	41834	-0-	-3767	-0-	41249	2	585	9	N	532	546	1	62	8	100
08	44857 X	41320	-0-	-3537	-0-	40792	2	528	9	N	480	367	1	32	8	181
09	41940 X	36319	-0-	-5621	-0-	23	1	35682	2	N	558	548	1			191
						614	9									
*10	41819 X	38463	-0-	-3356	-0-	38196	2	267	9	N	243	193	1			266
*11	40470 X	35617	-0-	-4853	-0-	35087	2	530	9	N	482	549	1			199

YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285651 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11980 - 20631

06	27205 X	27205	-0-	-0-	-0-	420	1	26301	2	N	440	513	1			136
						484	9									
07	29395 X	29395	-0-	-0-	-0-	434	1	28457	2	N	458	354	1			240
						504	9									
08	28234 X	28234	-0-	-0-	-0-	434	1	27253	2	N	497	533	1			204
						547	9									
09	26548 X	26548	-0-	-0-	-0-	442	1	25565	2	N	492	528	1			168
						541	9									
*10	26306 X	26306	-0-	-0-	-0-	25797	2	509	9	N	463	355	1			276
*11	25955 X	25955	-0-	-0-	-0-	25407	2	548	9	N	498	530	1			244

YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 21535

06	14640 X	13297	-0-	-1343	-0-	420	1	12706	2	N	155	158	1			159
						171	9									
07	15128 X	12692	-0-	-2436	-0-	434	1	12078	2	N	164					323
						180	9									
08	14508 X	13348	-0-	-1160	-0-	434	1	12734	2	N	164	343	1			144
						180	9									
09	14040 X	13233	-0-	-807	-0-	442	1	12662	2	N	117	178	1			83
						129	9									
*10	14508 X	11653	-0-	-2855	-0-	11486	2	167	9	N	152	168	1			119
*11	13290 X	12037	-0-	-1253	-0-	11884	2	153	9	N	139	166	1			92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11623 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	13148	2			N	-0-					152
07	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2			N	-0-					152
08	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	1089	1	15434	2	N	-0-					152
09	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	1080	1	12920	2	N	-0-					152
*10	3441	X	1111	-0-	-2330	-0-	1103	1	8	9	N	7					220
*11	3330	X	1048	-0-	-2282	-0-	1019	1	29	9	N	26	178	1			68

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 287154 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11456 - 20548

06	31920	X	30440	-0-	-1480	-0-	1977	1	27932	2	N	483	533	1			180
							531	9									
07	32984	X	29825	-0-	-3159	-0-	2021	1	27393	2	N	374	357	1			197
							411	9									
08	32984	X	19137	-0-	-13847	-0-	1029	1	17845	2	N	239	178	1			258
							263	9									
09	31890	X	16574	-0-	-15316	-0-	1074	1	15250	2	N	227	360	1			125
							250	9									
*10	36107	X	36107	-0-	-0-	-0-	855	1	35003	2	N	226	173	1			178
							249	9									
*11	42033	X	42033	-0-	-0-	-0-	1056	1	40627	2	N	318	356	1			140
							350	9									

HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 290828 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11784 - 21210

06	58530	X	51401	-0-	-7129	-0-	50466	2	935	9	N	850	915	1			287
07	59241	X	51270	-0-	-7971	-0-	50445	2	825	9	N	750	902	1			135
08	57877	X	53491	-0-	-4386	-0-	52464	2	1027	9	N	934	539	1			530
09	53490	X	51013	-0-	-2477	-0-	7	1	50364	2	N	584	722	1			392
							642	9									
*10	54343	X	51906	-0-	-2437	-0-	51210	2	696	9	N	633	886	1			139
*11	51780	X	49209	-0-	-2571	-0-	48518	2	691	9	N	628	544	1			223

HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD WX WELL #: 1H RRCID -> 290993 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11780 - 19496

06	48720	X	43379	-0-	-5341	-0-	42723	2	656	9	N	596	676	1			198
07	48825	X	45044	-0-	-3781	-0-	44420	2	624	9	N	567	708	1			57
08	46934	X	41135	-0-	-5799	-0-	40545	2	590	9	N	536	353	1			240
09	44280	X	39511	-0-	-4769	-0-	7	1	38943	2	N	510	547	1			203
							561	9									
*10	45043	X	36479	-0-	-8564	-0-	35995	2	484	9	N	440	345	1			298
*11	43590	X	36662	-0-	-6928	-0-	36178	2	484	9	N	440	523	1			215

MEEK-FILLINGIM 45-44 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 292611 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11641 - 15883

06	32850	X	26345	-0-	-6505	-0-	1050	1	24979	2	N	287	182	1			228
							316	9									
07	27032	X	25121	-0-	-1911	-0-	1046	1	23790	2	N	259	344	1			143
							285	9									
08	27032	X	24445	-0-	-2587	-0-	1085	1	23106	2	N	231	166	1			208
							254	9									
09	24649	X	24649	-0-	-0-	-0-	1012	1	23380	2	N	234	362	1			80
							257	9									
10	27218	X	23463	-0-	-3755	-0-	1085	1	22122	2	N	233	173	1			140
							256	9									
*11	26340	X	21394	-0-	-4946	-0-	778	1	20382	2	N	213	183	1			170
							234	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEEK-FILLINGIM 45-44 MD EX WELL #: 1H RRCID -> 292672 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12074 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50760	X	38470	-0-	-12290	-0-	37876	2	594	9	N	540	733	1			95
07	68572	X	32265	-0-	-36307	-0-	31755	2	510	9	N	464	324	1			235
08	68572	X	31428	-0-	-37144	-0-	30947	2	481	9	N	437	544	1			128
09	66360	X	28776	-0-	-37584	-0-	28343	2	433	9	N	394	365	1			157
10	44826	X	31096	-0-	-13730	-0-	30521	2	575	9	N	523	347	1			333
*11	38460	X	28406	-0-	-10054	-0-	27968	2	438	9	N	398	554	1			177

CROWN PETROLEUM CORP. 191541
THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

THOMAS MEEK 76 WELL #: 3H RRCID -> 277927 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446

06	14340	X	10589	-0-	-3751	-0-	10487	3	102	9	N	93	192	1			159
07	14818	X	10598	-0-	-4220	-0-	10467	3	131	9	N	119	198	1			80
08	11687	X	10411	-0-	-1276	-0-	10308	3	103	9	N	94					174
09	10590	X	8731	-0-	-1859	-0-	8611	3	120	9	N	109	192	1			91
10	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	12393	3	147	9	N	134					225
11	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	10881	3	145	9	N	132	195	1			162

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HAYABUSA ENERGY USA, LLC 368327
HEFLEY WELL #: 9001H RRCID -> 263600 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15462

06	6450	X	3752	-0-	-2698	-0-	3667	3	85	9	N	77					185
07	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6685	3	77	9	N	70	182	1			73
08	6665	X	5738	-0-	-927	-0-	5651	3	87	9	N	79	100	1			52
09	6450	X	4386	-0-	-2064	-0-	4314	3	72	9	N	65					117
10	6665	X	4284	-0-	-2381	-0-	4207	3	77	9	N	70					187
11	6450	X	4998	-0-	-1452	-0-	4925	3	73	9	N	66	191	1			62

HEFLEY WELL #: 9002H RRCID -> 266242 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11631 - 15048

06	2100	N	1228	-0-	-872	-0-	1198	3	30	9	N	27					85
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1356	3	19	9	N	17					102
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1554	3	21	9	N	19	96	1			25
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1393	3	13	9	N	12					37
10	1364	N	602	-0-	-762	-0-	602	3			N	-0-					37
11	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	1447	3	1	9	N	1					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

PRATER WELL #: 3 RRCID -> 220359 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	579	-0-	-111	-0-	30	1	549	2	N	-0-					143
07	713	N	628	-0-	-85	-0-	31	1	597	2	N	-0-					143
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	31	1	572	2	N	-0-					143
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	30	1	521	2	N	-0-					143
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	31	1	547	2	N	-0-					143
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	N	-0-					143

PRATER WELL #: 4H RRCID -> 254494 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11512 - 13245

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

HOOVER "52" WELL #: 521H RRCID -> 263237 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	696	-0-	-84	-0-	27	1	646	2	N	21					147
							23	9									
07	837	N	753	-0-	-84	-0-	31	1	718	2	N	4					151
							4	9									
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	31	1	703	2	N	10					161
							11	9									
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	28	1	683	2	N	30					191
							33	9									
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	31	1	774	2	N	28					219
							31	9									
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	29	1	732	2	N	23					242
							25	9									

PARNELL 7 WELL #: 1HW RRCID -> 276223 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	30	1	1150	2	N	11					210
							12	9									
07	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	31	1	1176	2	N	3	181	1			32
							3	9									
08	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	31	1	1162	2	N	10					42
							11	9									
09	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	30	1	1131	2	N	12					54
							13	9									
10	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	31	1	1126	2	N	13					67
							14	9									
11	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	30	1	1075	2	N	15					82
							17	9									

PARNELL 7 WELL #: 2HW RRCID -> 276560 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12257 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
YARNOLD 42 WELL #: 1HW RRCID -> 278398 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11559 - 15655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3189	-0-	-411	-0-	30 90	1 9	3069	2	N	82	195	1			140
07	3720	X	3251	-0-	-469	-0-	30 121	1 9	3100	2	N	110					250
08	3410	X	3202	-0-	-208	-0-	31 76	1 9	3095	2	N	69					319
09	3300	X	2995	-0-	-305	-0-	30 26	1 9	2939	2	N	24	195	1			148
10	3317	X	2843	-0-	-474	-0-	29 43	1 9	2771	2	N	39					187
11	3180	X	2827	-0-	-353	-0-	25 67	1 9	2735	2	N	61					248

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110

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

BRISCOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 265932 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RAMP 26 WELL #: 1 RRCID -> 064582 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 19650 PERF.11729 - 11784

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			8

SANDERS 43 WELL #: 1 RRCID -> 178224 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820

06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	2		N	-0-		22
07	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1016	2	9 9	N	8		30
08	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	1002	2		N	-0-		30
09	1020	N	949	-0-	-71	-0-	949	2		N	-0-		30
10	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2		N	-0-		30
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	2		N	-0-		30

JOHNSON, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 182344 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 11507

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 2 RRCID -> 185049 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	N	3					15
07	992	N	940	-0-	-52	-0-	937	2	3	9	N	3					18
08	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-					18
09	960	N	926	-0-	-34	-0-	920	2	6	9	N	5					23
10	930	N	871	-0-	-59	-0-	864	2	7	9	N	6					29
11	960	N	808	-0-	-152	-0-	802	2	6	9	N	5					34

BARKER WELL #: 3053 RRCID -> 190642 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 11669

06	1140	X	839	-0-	-301	-0-	831	2	8	9	Y	7	24	1			38
07	1178	X	810	-0-	-368	-0-	800	2	10	9	Y	9					47
08	1178	X	517	-0-	-661	-0-	508	2	9	9	Y	8					55
09	1080	X	663	-0-	-417	-0-	655	2	8	9	Y	7					62
10	868	X	599	-0-	-269	-0-	596	2	3	9	Y	3					65
11	840	X	683	-0-	-157	-0-	676	2	7	9	Y	6					71

WALSER WELL #: 1 RRCID -> 196515 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11085 - 11154

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

JOHNSON, L. A. WELL #: 2059 RRCID -> 198250 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11182 - 11741

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

BARKER WELL #: 4053 RRCID -> 199276 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11186 - 12100

06	1110	X	530	-0-	-580	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
07	1147	X	687	-0-	-460	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
08	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
09	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
10	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
11	1200	X	1097	-0-	-103	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 RRCID -> 200250 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11274 - 12305

06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					11
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	311	2	20	9	Y	18					29
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	299	2	8	9	Y	7					36
09	450	N	168	-0-	-282	-0-	162	2	6	9	Y	5					41
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	503	2	22	9	Y	20	7	1			54
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	364	2	11	9	Y	10					64

BARKER WELL #: 5053 RRCID -> 200251 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11170 - 12150

06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	556	2	15	9	Y	14					29
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	573	2	15	9	Y	14					43
08	558	N	421	-0-	-137	-0-	411	2	10	9	Y	9					52
09	540	N	331	-0-	-209	-0-	324	2	7	9	Y	6					58
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	634	2	17	9	Y	15					73
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	825	2	29	9	Y	26	66	1			33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 3052 RRCID -> 201179 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		318	-0-	318	318	318	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		268	-0-	268	586	268	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		397	-0-	397	983	396	2	1	9	Y	1					1
09	1448	X	465	-0-	-983	-0-	464	2	1	9	Y	1					2
10	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					2
11	390	X	360	-0-	-30	-0-	360	2			Y	-0-					2

BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411

06	900	X	192	-0-	-708	-0-	192	2			Y	-0-	1	5			-0-
07	806	X	790	-0-	-16	-0-	789	2	1	9	Y	1					1
08	1116	X	959	-0-	-157	-0-	959	2			Y	-0-					1
09	1080	X	725	-0-	-355	-0-	725	2			Y	-0-					1
10	1116	X	955	-0-	-161	-0-	954	2	1	9	Y	1					2
11	948	X	948	-0-	-0-	-0-	947	2	1	9	Y	1	2	1			1

JOHNSON, L.A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 11998

06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	34	1	283	2	N	5					45
							6	9									
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	67	1	490	2	N	27					72
							30	9									
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	35	1	297	2	N	-0-					72
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	56	1	242	2	N	15					87
							17	9									
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	-0-	64	1			23
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	510	1	1612	2	N	29					52
							32	9									

BARKER WELL #: 1053 RRCID -> 204301 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11230 - 12139

06	450	X	310	-0-	-140	-0-	296	2	14	9	Y	13					26
07	465	X	189	-0-	-276	-0-	182	2	7	9	Y	6					32
08	310	X	218	-0-	-92	-0-	206	2	12	9	Y	11	24	1			19
09	300	X	192	-0-	-108	-0-	183	2	9	9	Y	8					27
10	310	X	244	-0-	-66	-0-	233	2	11	9	Y	10					37
11	300	X	237	-0-	-63	-0-	220	2	17	9	Y	15					52

BARKER WELL #: 9053 RRCID -> 204302 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 12110

06	630	X	410	-0-	-220	-0-	410	2			Y	-0-					61
07	620	X	605	-0-	-15	-0-	605	2			Y	-0-					61
08	651	X	486	-0-	-165	-0-	486	2			Y	-0-					61
09	630	X	419	-0-	-211	-0-	419	2			Y	-0-					61
10	651	X	441	-0-	-210	-0-	441	2			Y	-0-					61
11	600	X	447	-0-	-153	-0-	439	2	8	9	Y	7					68

JOHNSON, L. A. WELL #: 3059H RRCID -> 204612 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579

06	6810	X	5902	-0-	-908	-0-	993	1	4825	2	Y	76	42	1			129
							84	9									
07	7037	X	5426	-0-	-1611	-0-	995	1	4356	2	Y	68	105	1			92
							75	9									
08	5704	X	3316	-0-	-2388	-0-	1033	1	2226	2	Y	52	113	1			31
							57	9									
09	5910	X	2742	-0-	-3168	-0-	841	1	1868	2	Y	30					61
							33	9									
10	6107	X	359	-0-	-5748	-0-	115	1	232	2	Y	11	55	1			17
							12	9									
11	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP-WALKER 31 WELL #: 1T RRCID -> 205071 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

VISE, JOHN C. WELL #: 7052 RRCID -> 207646 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181

06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					187
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					187
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					187
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					187
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					187
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					187

BARKER WELL #: 1253 RRCID -> 208371 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105

06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2					35
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	315	2	7	9	Y	6					41
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	136	2	1	9	Y	1					42
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	215	2	7	9	Y	6					48
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	250	2	12	9	Y	11					59
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	170	2	10	9	Y	9					68

BARKER WELL #: 8053 RRCID -> 208372 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110

06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					10
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					10
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					10
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					10
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 RRCID -> 208373 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117

06	360	X	301	-0-	-59	-0-	301	2			Y	-0-					94
07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					94
08	434	X	334	-0-	-100	-0-	334	2			Y	-0-					94
09	420	X	220	-0-	-200	-0-	220	2			Y	-0-					94
10	434	X	381	-0-	-53	-0-	381	2			Y	-0-					94
11	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					94

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051 RRCID -> 208374 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102

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

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048 RRCID -> 209147 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048 RRCID -> 209148 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747

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

BARKER WELL #: 1153 RRCID -> 209150 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089

06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	Y	1					4
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	Y	3					7
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	571	2	2	9	Y	2	6	1			3
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	Y	3					6
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	466	2	3	9	Y	3	7	1			2
11	540 N	302	-0-	-238	-0-	301	2	1	9	Y	1					3

PEAK-BOURASSA WELL #: 207 RRCID -> 209151 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865

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

VISE, JOHN C WELL #: 5052 RRCID -> 209154 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 13667 PERF.11483 - 13588

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

PEAK-WALSER WELL #: 3029 RRCID -> 209156 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11049 - 12843

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

PEAK-BOURASSA WELL #: 106 RRCID -> 209349 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11030 - 11879

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

VISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515

06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					38
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					38
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					38
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					38
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					38
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516

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

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 4051 RRCID -> 211239 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13878 PERF.11470 - 13537

06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	461	2	45	9	Y	41					181
07	567	X	567	-0-	-0-	-0-	552	2	15	9	Y	14	167	1			28
08	383	X	383	-0-	-0-	-0-	359	2	24	9	Y	22					50
09	510	X	304	-0-	-206	-0-	281	2	23	9	Y	21					71
10	558	X	297	-0-	-261	-0-	286	2	11	9	Y	10					81
11	540	X	195	-0-	-345	-0-	173	2	22	9	Y	20	64	1			37

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 5051 RRCID -> 211242 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11197 - 13526

06	T. A.		32	-0-	32	65	32	2			Y	-0-					-0-
07	96	X	31	-0-	-65	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WALSER WELL #: 5030 RRCID -> 211363 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 12508

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

HELTON WELL #: 3060 RRCID -> 211393 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11190 - 13658

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

HELTON WELL #: 4060 RRCID -> 211394 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10886 - 13238

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1152 RRCID -> 211509 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 13340

06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	211	2	35	9	Y	32					52
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	222	2	59	9	Y	54	65	1			41
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	207	2	45	9	Y	41	70	1			12
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	222	2	20	9	Y	18					30
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	241	2	34	9	Y	31	42	1			19
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	200	2	32	9	Y	29					48

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK-WALSER WELL #: 2029 RRCID -> 211584 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1252 RRCID -> 211636 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11413 - 13389

06	330 X	139	-0-	-191	-0-	136	2	3	9	Y	3	35	1			21
07	341 X	316	-0-	-25	-0-	307	2	9	9	Y	8					29
08	465 X	244	-0-	-221	-0-	237	2	7	9	Y	6					35
09	450 X	277	-0-	-173	-0-	269	2	8	9	Y	7					42
10	465 X	139	-0-	-326	-0-	135	2	4	9	Y	4	27	1			19
11	300 X	225	-0-	-75	-0-	221	2	4	9	Y	4					23

BARKER WELL #: 7053 RRCID -> 211804 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11301 - 12112

06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

THOMAS 47 WELL #: 2047 RRCID -> 211811 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12821 PERF.10935 - 12601

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VISE, JOHN C. WELL #: 1352 RRCID -> 211812 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11378 - 13514

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1452 RRCID -> 211813 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11451 - 13536

06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					57
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 A RRCID -> 211814 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11314 - 13513

06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					118
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	259	2	20	9	Y	18					136
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1					137
09	210 N	98	-0-	-112	-0-	97	2	1	9	Y	1					138
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	Y	2	100	1			40
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1					41

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

WALSER WELL #: 1230 RRCID -> 211815 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11034 - 11396

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

WALSER WELL #: 3030 RRCID -> 211816 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11048 - 12796

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

PEAK-WALSER WELL #: 4029 RRCID -> 211817 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 13056 PERF.11095 - 12868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	509	2	10	9	Y	9	183	1			66
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-					66
08	496 N	430	-0-	-66	-0-	430	2			Y	-0-					66
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					66
10	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2			Y	-0-					66
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	2			Y	-0-					66

WALSER WELL #: 4030 RRCID -> 211818 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10804 - 12663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840 X	291	-0-	-549	-0-	289	2	2	9	Y	2	103	1			47
07	868 X	483	-0-	-385	-0-	483	2			Y	-0-					47
08	868 X	636	-0-	-232	-0-	630	2	6	9	Y	5					52
09	750 X	282	-0-	-468	-0-	282	2			Y	-0-					52
10	775 X	545	-0-	-230	-0-	545	2			Y	-0-					52
11	630 X	408	-0-	-222	-0-	408	2			Y	-0-					52

PEAK-WALSER WELL #: 5029 RRCID -> 211819 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11020 - 12726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-					3
07	T. A.	43	-0-	43	136	43	2			Y	-0-					3
08	T. A.	428	-0-	428	564	428	2			Y	-0-					3
09	564 X	-0-	-0-	-564	-0-					Y	-0-					3
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					3

PEAK-WALSER WELL #: 8029 RRCID -> 211820 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13109 PERF.11068 - 12849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	782	-0-	782	782	782	2			Y	-0-					61
07	T. A.	624	-0-	624	1406	624	2			Y	-0-					61
08	T. A.	670	-0-	670	2076	670	2			Y	-0-					61
09	2587 X	511	-0-	-2076	-0-	504	2	7	9	Y	6					67
10	620 N	507	-0-	-113	-0-	507	2			Y	-0-					67
11	660 N	428	-0-	-232	-0-	428	2			Y	-0-					67

BARKER WELL #: 3053A RRCID -> 212038 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11329 - 13312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540 X	61	-0-	-479	-0-	58	2	3	9	Y	3	59	1			80
07	806 X	191	-0-	-615	-0-	182	2	9	9	Y	8					88
08	806 X	283	-0-	-523	-0-	276	2	7	9	Y	6					94
09	780 X	110	-0-	-670	-0-	106	2	4	9	Y	4					98
10	403 X	264	-0-	-139	-0-	258	2	6	9	Y	5					103
11	286 X	286	-0-	-0-	-0-	275	2	11	9	Y	10					113

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 4053A RRCID -> 212039 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11209 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	196	-0-	-134	-0-	193	2	3	9	Y	3					25
07	403	N	242	-0-	-161	-0-	229	2	13	9	Y	12					37
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	532	2	14	9	Y	13					50
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	259	2	11	9	Y	10					60
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	321	2	13	9	Y	12					72
11	540	N	344	-0-	-196	-0-	330	2	14	9	Y	13	48	1			37

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 A RRCID -> 212045 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 12889 PERF.10763 - 12652

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

DIXON, IRENE WELL #: 9048A RRCID -> 212626 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10893 - 12674

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1852 RRCID -> 212657 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11081 - 13426

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-

WALSER WELL #: 2030 A RRCID -> 212659 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746

06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	620	2	34	9	Y	31	137	1			17
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-					17
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					17
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					17
10	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	2			Y	-0-					17
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					17

VISE, JOHN C. WELL #: 1752 RRCID -> 212729 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360

06	330	N	311	-0-	-19	-0-	301	2	10	9	Y	9					32
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	490	2	14	9	Y	13					45
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	279	2	13	9	Y	12					57
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	351	2	7	9	Y	6					63
10	496	N	310	-0-	-186	-0-	302	2	8	9	Y	7					70
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	503	2	15	9	Y	14					84

HELTON WELL #: 2060 RRCID -> 212797 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11243 - 12617

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1148A RRCID -> 212836 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10955 - 12583

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

BARKER WELL #: 1353 RRCID -> 212993 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11234 - 13309

06	420 X	321	-0-	-99	-0-	314	2	7	9	Y	6					13
07	549 X	549	-0-	-0-	-0-	540	2	9	9	Y	8					21
08	620 X	498	-0-	-122	-0-	492	2	6	9	Y	5					26
09	685 X	685	-0-	-0-	-0-	675	2	10	9	Y	9					35
10	620 X	545	-0-	-75	-0-	531	2	14	9	Y	13	27	1			21
11	652 X	652	-0-	-0-	-0-	644	2	8	9	Y	7					28

PEAK-WALSER WELL #: 3029A RRCID -> 213138 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11060 - 12789

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1652 RRCID -> 213202 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11348 - 13343

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1652A RRCID -> 213543 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11364 - 13335

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

BARKER WELL #: 1553 RRCID -> 213545 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416

06	1380 X	1182	-0-	-198	-0-	1143	2	39	9	Y	35					111
07	1240 X	1107	-0-	-133	-0-	1078	2	29	9	Y	26					137
08	1302 X	1247	-0-	-55	-0-	1229	2	18	9	Y	16	128	1			25
09	1260 X	966	-0-	-294	-0-	946	2	20	9	Y	18					43
10	1302 X	1066	-0-	-236	-0-	1046	2	20	9	Y	18					61
11	1200 X	1021	-0-	-179	-0-	999	2	22	9	Y	20					81

DIXON,IRENE -48- WELL #: 1448A RRCID -> 213546 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10973 - 12664

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

VISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394

06	420	N	269	-0-	-151	-0-	261	2	8	9	Y	7	31	1			25
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	403	2	11	9	Y	10					35
08	620	N	359	-0-	-261	-0-	351	2	8	9	Y	7					42
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	426	2	8	9	Y	7					49
10	403	N	349	-0-	-54	-0-	345	2	4	9	Y	4	28	1			25
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	463	2	8	9	Y	7					32

BARKER WELL #: 1653 RRCID -> 214017 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329

06	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1420	2	6	9	Y	5					28
07	992	X	930	-0-	-62	-0-	923	2	7	9	Y	6					34
08	1240	X	928	-0-	-312	-0-	920	2	8	9	Y	7					41
09	1440	X	1387	-0-	-53	-0-	1374	2	13	9	Y	12					53
10	1488	X	1193	-0-	-295	-0-	1182	2	11	9	Y	10					63
11	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1562	2	9	9	Y	8	53	1			18

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 8051 RRCID -> 214190 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13540 PERF.10973 - 13447

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

PEAK-WALSER WELL #: 6029 RRCID -> 214434 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11097 - 12817

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

HELTON WELL #: 7060 RRCID -> 214452 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11319 - 13498

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					104
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	209	2	14	9	N	13					117
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	456	2	34	9	N	31					148
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	375	2	32	9	N	29	137	1			40
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	146	2	13	9	N	12					52
11	480	N	266	-0-	-214	-0-	246	2	20	9	N	18					70

BARKER WELL #: 1853 RRCID -> 214545 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11359 - 13350

06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					72
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1					73
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	114	2	4	9	Y	4					77
09	180	N	94	-0-	-86	-0-	91	2	3	9	Y	3					80
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	91	2	13	9	Y	12	68	1			24
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	Y	3					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1548A RRCID -> 214549 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11011 - 12866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	72	1			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

WALSER WELL #: 8030 RRCID -> 214764 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10995 - 12747

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1052 RRCID -> 214766 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11361 - 13688

06	960 N	388	-0-	-572	-0-	319	2	69	9	Y	63					168
07	775 N	558	-0-	-217	-0-	504	2	54	9	Y	49	126	1			91
08	806 N	308	-0-	-498	-0-	307	2	1	9	Y	1	80	1			12
09	390 N	320	-0-	-70	-0-	300	2	20	9	Y	18					30
10	558 N	444	-0-	-114	-0-	413	2	31	9	Y	28	38	1			20
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	369	2	32	9	Y	29					49

WHITNEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 214958 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11119 - 14215

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

HELTON WELL #: 1160 RRCID -> 215012 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11286 - 13277

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

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 6051 RRCID -> 215065 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 13564 PERF.11432 - 12866

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

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 3051 RRCID -> 215357 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13570 PERF.11112 - 13149

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, L.A. WELL #: 1459 RRCID -> 215688 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11341 - 13199

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

HELTON WELL #: 1460 RRCID -> 215694 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 13690 PERF.11281 - 11659

06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					65
07	527 N	334	-0-	-193	-0-	332	2	2	9	N	2					67
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			13
10	341 N	19	-0-	-322	-0-	19	2			N	-0-					13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

DIXON, IRENE -48- WELL #: 8048A RRCID -> 215717 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10968 - 12640

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BARKER WELL #: 1753 RRCID -> 215718 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11296 - 13285

06	9563 X	1653	-0-	-7910	-0-	1578	2	75	9	Y	68					200
07	1736 X	927	-0-	-809	-0-	909	2	18	9	Y	16	171	1			45
08	1302 X	1097	-0-	-205	-0-	1069	2	28	9	Y	25					70
09	1650 X	1139	-0-	-511	-0-	1114	2	25	9	Y	23					93
10	1705 X	1068	-0-	-637	-0-	1032	2	36	9	Y	33	95	1			31
11	1650 X	969	-0-	-681	-0-	945	2	24	9	Y	22					53

HELTON WELL #: 8060 RRCID -> 215719 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11574 - 13624

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

DIXON, IRENE -48- WELL #: 7048A RRCID -> 215927 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10927 - 12645

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PEAK BOURASSA WELL #: 1007 RRCID -> 216816 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10974 - 12743

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 3052A RRCID -> 216820 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11330 - 13361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

BUCKTHAL WELL #: 1025 RRCID -> 216826 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10808 - 11155

06	3000	N	1830	-0-	-1170	2601	1830	2			N	-0-					22
07	3100	N	2134	-0-	-966	1635	2122	2	12	9	N	11					33
08	3100	N	2135	-0-	-965	670	2118	2	17	9	N	15					48
09	2642	N	1972	-0-	-670	-0-	1968	2	4	9	N	4					52
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2142	2	9	9	N	8					60
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1992	2	3	9	N	3					63

HELTON WELL #: 9060 RRCID -> 216909 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11308 - 13579

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

WALSER WELL #: 2030 RRCID -> 217232 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11021 - 12732

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

BARKER WELL #: 1453 RRCID -> 217269 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.11313 - 13253

06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1582	2	1	9	N	1					27
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	966	2	12	9	N	11					38
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1003	2	10	9	N	9					47
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	556	2	11	9	N	10					57
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	531	2	17	9	N	15					72
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	510	2	17	9	N	15					87

JOHNSON, L.A. WELL #: 1059 RRCID -> 217752 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11238 - 13251

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

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 218131 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10922 - 12409

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, L. A. WELL #: 1559 RRCID -> 218200 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11322 - 13223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

HELTON WELL #: 4060A RRCID -> 218205 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11344 - 13461

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

PEAK-WALSER WELL #: 1129 RRCID -> 218313 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12603

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

HELTON WELL #: 1060A RRCID -> 218979 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11370 - 13618

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

JOHNSON, L.A. WELL #: 3059A RRCID -> 219018 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11302 - 13233

06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	847	1	2610	2	Y	52	28	1			87
						57	9									
07	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	878	1	2396	2	Y	46	70	1			63
						51	9									
08	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	857	1	2630	2	Y	35	78	1			20
						39	9									
09	2880 X	2587	-0-	-293	-0-	800	1	1765	2	Y	20					40
						22	9									
10	2976 X	1454	-0-	-1522	-0-	524	1	913	2	Y	15	37	1			18
						17	9									
11	2880 X	1645	-0-	-1235	-0-	739	1	886	2	Y	18					36
						20	9									

VISE, JOHN C. WELL #: 1452A RRCID -> 219019 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11365 - 13375

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 1260 RRCID -> 219021 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461

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

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 219027 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

DIXON, IRENE -48- WELL #: 2048A RRCID -> 219079 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 12508

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1352A RRCID -> 219082 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315

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

VISE, JOHN C. WELL #: 8052A RRCID -> 219083 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13615 PERF.11374 - 13389

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

PEAK-BOURASSA WELL #: 707 RRCID -> 219339 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11063 - 12675

06	960 X	435	-0-	-525	-0-	429	2	6	9	Y	5					112
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	10	89	1			33
08	992 X	698	-0-	-294	-0-	697	2	1	9	Y	1					34
09	870 X	315	-0-	-555	-0-	311	2	4	9	Y	4					38
10	899 X	259	-0-	-640	-0-	258	2	1	9	Y	1					39
11	690 X	347	-0-	-343	-0-	347	2			Y	-0-					39

BARKER WELL #: 7053A RRCID -> 219450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11310 - 13353

06	600 X	516	-0-	-84	-0-	515	2	1	9	Y	1					48
07	620 X	384	-0-	-236	-0-	377	2	7	9	Y	6					54
08	620 X	567	-0-	-53	-0-	558	2	9	9	Y	8					62
09	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					62
10	527 X	291	-0-	-236	-0-	291	2			Y	-0-					62
11	540 X	505	-0-	-35	-0-	496	2	9	9	Y	8					70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1648A RRCID -> 220007 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11090 - 12765

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1152A RRCID -> 220022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11382 - 13502

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

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048A RRCID -> 220288 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10881 - 12315

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

HELTON WELL #: 1360 RRCID -> 220362 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11240 - 13587

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

VISE, JOHN C. WELL #: 7052A RRCID -> 220672 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13595 PERF.11367 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1353A RRCID -> 221231 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13453 PERF.11320 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	X	409	-0-	-671	-0-	402	2	7	9	Y	6					44
07	1116	X	740	-0-	-376	-0-	729	2	11	9	Y	10					54
08	1116	X	554	-0-	-562	-0-	546	2	8	9	Y	7					61
09	1050	X	478	-0-	-572	-0-	469	2	9	9	Y	8					69
10	1085	X	801	-0-	-284	-0-	798	2	3	9	Y	3	38	1			34
*11	720	X	592	-0-	-128	-0-	583	2	9	9	Y	8					42

BARKER WELL #: 6053A RRCID -> 222865 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11288 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					20
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	710	2	29	9	Y	26					46
08	930	N	766	-0-	-164	-0-	740	2	26	9	Y	24					70
09	900	N	763	-0-	-137	-0-	746	2	17	9	Y	15					85
10	744	N	656	-0-	-88	-0-	628	2	28	9	Y	25					110
11	750	N	688	-0-	-62	-0-	666	2	22	9	Y	20	86	1			44

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 RRCID -> 222868 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10898 - 12439

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

BARKER WELL #: 1653A RRCID -> 223096 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11298 - 13331

06	1350 X	1014	-0-	-336	-0-	1011	2	3	9	Y	3					32
07	1395 X	1246	-0-	-149	-0-	1243	2	3	9	Y	3					35
08	1395 X	962	-0-	-433	-0-	954	2	8	9	Y	7					42
09	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1335	2	13	9	Y	12					54
10	1302 X	1235	-0-	-67	-0-	1224	2	11	9	Y	10					64
11	1200 X	947	-0-	-253	-0-	939	2	8	9	Y	7	52	1			19

WALSER WELL #: 1530 RRCID -> 223097 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11010 - 12581

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

DIXON, IRENE WELL #: 8048 RRCID -> 223326 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10976 - 12811

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1052A RRCID -> 223327 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11410 - 13477

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

DIXON, IRENE WELL #: 1348A RRCID -> 223328 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11111 - 12795

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

BARKER WELL #: 8053A RRCID -> 223331 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11337 - 13323

06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					27
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					27
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					27
09	180 N	23	-0-	-157	-0-	23	2			Y	-0-					27
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					27
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

PEAK BOURASSA WELL #: 607 RRCID -> 223333 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10935 - 12680

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

BARKER WELL #: 1553A RRCID -> 224071 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11330 - 13330

06	690	X	404	-0-	-286	-0-	396	2	8	9	Y	7					21
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	649	2	6	9	Y	5					26
08	651	X	506	-0-	-145	-0-	504	2	2	9	Y	2	24	1			4
09	630	X	406	-0-	-224	-0-	402	2	4	9	Y	4					8
10	651	X	430	-0-	-221	-0-	427	2	3	9	Y	3					11
11	630	X	520	-0-	-110	-0-	518	2	2	9	Y	2					13

BARKER WELL #: 1053A RRCID -> 224073 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292

06	1170	X	1049	-0-	-121	-0-	1026	2	23	9	Y	21					39
07	992	X	631	-0-	-361	-0-	623	2	8	9	Y	7					46
08	992	X	592	-0-	-400	-0-	591	2	1	9	Y	1	27	1			20
09	1050	X	778	-0-	-272	-0-	768	2	10	9	Y	9					29
10	1085	X	697	-0-	-388	-0-	686	2	11	9	Y	10					39
11	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1045	2	19	9	Y	17					56

PEAK BOURASSA WELL #: 306 RRCID -> 224298 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11015 - 12683

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

DIXON,IRENE WELL #: 5048A RRCID -> 224302 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11114 - 12973

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

GEORGE WELL #: 208 RRCID -> 224308 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11147 - 12704

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

HELTON WELL #: 1560 RRCID -> 224875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607

06	941	N	24	-0-	-917	-0-	21	2	3	9	Y	3					89
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	44	2	9	9	Y	8					97
08	248	N	38	-0-	-210	-0-	29	2	9	9	Y	8	54	1			51
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	14	2	9	9	Y	8					59
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	15	2	14	9	Y	13					72
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	2	4	9	Y	4					76

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

DIXON, IRENE -48- WELL #: 5048 RRCID -> 224987 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 12971 PERF.11117 - 12849

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

VISE, JOHN C. WELL #: 4052A RRCID -> 225054 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11345 - 13351

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

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048A RRCID -> 225095 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10996 - 12657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690 X	354	-0-	-336	-0-	351	2	3	9	Y	3					43
07	682 X	630	-0-	-52	-0-	617	2	13	9	Y	12					55
08	930 X	742	-0-	-188	-0-	736	2	6	9	Y	5					60
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					60
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					60
11	720 X	3	-0-	-717	-0-	3	2			Y	-0-					60

BARKER WELL #: 9053A RRCID -> 225369 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13526 PERF.11254 - 13305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BARKER WELL #: 5053A RRCID -> 227398 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11278 - 13273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260 N	1145	-0-	-115	-0-	1130	2	15	9	Y	14					29
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1166	2	15	9	Y	14					43
08	1271 N	987	-0-	-284	-0-	977	2	10	9	Y	9					52
09	1140 N	854	-0-	-286	-0-	847	2	7	9	Y	6					58
10	1178 N	978	-0-	-200	-0-	955	2	23	9	Y	21					79
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	933	2	31	9	Y	28	77	1			30

BARKER WELL #: 1853A RRCID -> 227710 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11330 - 13397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					51
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					51
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	346	2	6	9	Y	5					56
09	510 N	273	-0-	-237	-0-	271	2	2	9	Y	2					58
10	496 N	334	-0-	-162	-0-	308	2	26	9	Y	24	58	1			24
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	Y	2					26

DIXON, IRENE WELL #: 1348 RRCID -> 227785 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10986 - 12669

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1752A RRCID -> 227860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 13594 PERF.10985 - 13486

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

JOHN C. VISE WELL #: 1852A RRCID -> 227892 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11524 - 13533

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BARKER WELL #: 1253A RRCID -> 227933 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11292 - 13311

06	690 X	577	-0-	-113	-0-	573	2	4	9	Y	4					25
07	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1076	2	3	9	Y	3					28
08	837 X	816	-0-	-21	-0-	815	2	1	9	Y	1					29
09	810 X	760	-0-	-50	-0-	753	2	7	9	Y	6					35
10	1085 X	878	-0-	-207	-0-	871	2	7	9	Y	6					41
11	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1323	2	18	9	Y	16					57

PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670

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

PEAK BOURASSA WELL #: 707A RRCID -> 228140 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645

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

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 4051A RRCID -> 228159 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597

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

BARKER WELL #: 1153A RRCID -> 228338 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 13295

06	1200 X	888	-0-	-312	-0-	874	2	14	9	Y	13					37
07	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1475	2	37	9	Y	34					71
08	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1336	2	31	9	Y	28	72	1			27
09	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1133	2	33	9	Y	30					57
10	1519 X	1157	-0-	-362	-0-	1122	2	35	9	Y	32	71	1			18
11	1470 X	1299	-0-	-171	-0-	1275	2	24	9	Y	22					40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE WELL #: 1548 RRCID -> 228344 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11037 - 12726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

JOHN C. VISE WELL #: 5052A RRCID -> 228409 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 13455

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

JOHNSON, L. A. WELL #: 1459A RRCID -> 228444 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

VISE, JOHN C. WELL #: 1252A RRCID -> 228606 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514

06	90 N	60	-0-	-30	-0-	56	2	4	9	Y	4	61	1			33
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	Y	3					36
08	217 N	107	-0-	-110	-0-	105	2	2	9	Y	2					38
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	58	2	3	9	Y	3					41
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	111	2	3	9	Y	3	31	1			13
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	Y	3					16

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559A RRCID -> 228753 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

MEEK WELL #: 3045 RRCID -> 228790 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 13281

06	570 X	503	-0-	-67	-0-	501	2	2	9	Y	2					16
07	589 X	394	-0-	-195	-0-	394	2			Y	-0-					16
08	527 X	333	-0-	-194	-0-	333	2			Y	-0-					16
09	510 X	468	-0-	-42	-0-	468	2			Y	-0-					16
10	527 X	396	-0-	-131	-0-	396	2			Y	-0-					16
11	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					16

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1151A RRCID -> 228820 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471

06	769 X	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	Y	1					82
07	682 X	635	-0-	-47	-0-	621	2	14	9	Y	13					95
08	651 X	593	-0-	-58	-0-	569	2	24	9	Y	22					117
09	780 X	543	-0-	-237	-0-	521	2	22	9	Y	20					137
10	806 X	687	-0-	-119	-0-	571	2	116	9	Y	105	85	1			157
11	780 X	460	-0-	-320	-0-	393	2	67	9	Y	61	120	1			98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	T. A.	31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					26

PEAK-WALSER WELL #: 1429 RRCID -> 230133 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382

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

DIXON, IRENE WELL #: 1148 RRCID -> 230141 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

HELTON WELL #: 9060A RRCID -> 230221 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466

06	360 N	126	-0-	-234	-0-	126	2			Y	-0-					40
07	217 N	115	-0-	-102	-0-	115	2			Y	-0-					40
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					40
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					40
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					40
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					40

MEEK WELL #: 5045 RRCID -> 230401 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PEAK BOURASSA WELL #: 406 RRCID -> 230409 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12848 PERF.10974 - 12667

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

PEAK BOURASSA WELL #: 1207 RRCID -> 230444 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 12812

06	300 N	157	-0-	-143	-0-	157	2			Y	-0-					42
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	148	2	22	9	Y	20					62
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	146	2	61	9	Y	55					117
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	137	2	47	9	Y	43					160
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	150	2	24	9	Y	22					182
11	210 N	135	-0-	-75	-0-	129	2	6	9	Y	5	152	1			35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP ET AL WELL #: 5023 RRCID -> 230741 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	1154	2	2	9	N	2					83
07	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	1143	2			N	-0-					83
08	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1022	2	18	9	N	16					99
09	1170	N	1029	-0-	-141	-0-	1015	2	14	9	N	13	90	1			22
10	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2			N	-0-					22
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			N	-0-					22

RAMP WELL #: 2050 RRCID -> 230907 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11060 - 12357

06	330	N	201	-0-	-129	-0-	201	2			N	-0-					25
07	279	N	209	-0-	-70	-0-	200	2	9	9	N	8					33
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					33
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					33
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					33
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					33

WALKER 52 WELL #: 4 RRCID -> 230927 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11032 - 12377

06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					65
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					65
08	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			N	-0-					65
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					65
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					65
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					65

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351A RRCID -> 230946 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11287 - 12474

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

HELTON WELL #: 5060A RRCID -> 230967 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13512 PERF.11321 - 13352

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

DIXON, IRENE WELL #: 1648 RRCID -> 231010 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11124 - 12990

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HELTON WELL #: 1360A RRCID -> 231056 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11228 - 13098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1451A RRCID -> 231664 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11488 - 13540

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

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 232199 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11035 - 12314

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HELTON WELL #: 1560A RRCID -> 232581 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 13640 PERF.10684 - 10880

06	660 X	228	-0-	-432	-0-	224	2	4	9	Y	4					74
07	682 X	582	-0-	-100	-0-	576	2	6	9	Y	5					79
08	682 X	654	-0-	-28	-0-	650	2	4	9	Y	4	43	1			40
09	585 X	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	Y	2					42
10	669 X	669	-0-	-0-	-0-	665	2	4	9	Y	4					46
11	630 X	543	-0-	-87	-0-	537	2	6	9	Y	5					51

PEAK-WALSER WELL #: 1729 RRCID -> 232587 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 12992

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

WALSER WELL #: 730 RRCID -> 233378 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MEEK WELL #: 1045A RRCID -> 233464 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438

06	390 N	123	-0-	-267	-0-	123	2			N	-0-					43
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	286	2	8	9	N	7					50
08	465 N	376	-0-	-89	-0-	368	2	8	9	N	7					57
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	389	2	6	9	N	5					62
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	367	2	2	9	N	2					64
11	360 N	314	-0-	-46	-0-	307	2	7	9	N	6					70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 907 RRCID -> 233475 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351 RRCID -> 234039 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513

06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					44
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	557	2	50	9	Y	45					89
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	644	2	28	9	Y	25					114
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					114
10	620	N	178	-0-	-442	-0-	178	2			Y	-0-	66	1			48
11	660	N	251	-0-	-409	-0-	251	2			Y	-0-					48

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538

06	14B2	EXT	32	-0-	32	65	32	2			Y	-0-					62
07	96	X	31	-0-	-65	-0-	31	2			Y	-0-					62
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					62
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					62
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					62
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					62

SHELL FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 234109 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363

06	3000	N	2092	-0-	-908	4324	2092	2			N	-0-					79
07	3100	N	2109	-0-	-991	3333	2020	2	89	9	N	81					160
08	3100	N	2195	-0-	-905	2428	2044	2	151	9	N	137	236	1			61
09	3000	N	1574	-0-	-1426	1002	1552	2	22	9	N	20					81
10	3100	N	2115	-0-	-985	17	2109	2	6	9	N	5					86
11	2229	N	2212	-0-	-17	-0-	2181	2	31	9	N	28					114

HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

DODD WELL #: 3046 RRCID -> 234519 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498

06	930	N	823	-0-	-107	-0-	821	2	2	9	N	2					199
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	924	2	26	9	N	24					223
08	961	N	798	-0-	-163	-0-	773	2	25	9	N	23	143	1			103
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	827	2	15	9	N	14					117
10	961	N	648	-0-	-313	-0-	630	2	18	9	N	16	86	1			47
11	780	N	571	-0-	-209	-0-	558	2	13	9	N	12					59

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 906 RRCID -> 234771 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

BARKER WELL #: 1753A RRCID -> 234789 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346

06	900 X	781	-0-	-119	-0-	775	2	6	9	Y	5					12
07	930 X	626	-0-	-304	-0-	626	2			Y	-0-	9	1			3
08	1178 X	785	-0-	-393	-0-	783	2	2	9	Y	2					5
09	1140 X	544	-0-	-596	-0-	542	2	2	9	Y	2					7
10	1178 X	638	-0-	-540	-0-	634	2	4	9	Y	4	7	1			4
11	845 X	845	-0-	-0-	-0-	842	2	3	9	Y	3					7

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569

06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					47
07	403 X	179	-0-	-224	-0-	170	2	9	9	Y	8					55
08	643 X	643	-0-	-0-	-0-	602	2	41	9	Y	37					92
09	325 X	325	-0-	-0-	-0-	302	2	23	9	Y	21					113
10	354 X	354	-0-	-0-	-0-	326	2	28	9	Y	25					138
11	630 X	322	-0-	-308	-0-	304	2	18	9	Y	16	116	1			38

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK WELL #: 1145 RRCID -> 234815 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 13272

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	114	1			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504

06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	363	2	21	9	N	19	101	1			53
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	395	2	8	9	N	7					60
08	403 N	290	-0-	-113	-0-	277	2	13	9	N	12					72
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	369	2	9	9	N	8					80
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	350	2	9	9	N	8					88
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10					98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120	X	37	-0-	-83	-0-	37	2			Y	-0-			36
07	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			36
08	217	X	135	-0-	-82	-0-	135	2			Y	-0-			36
09	210	X	96	-0-	-114	-0-	96	2			Y	-0-			36
10	217	X	101	-0-	-116	-0-	101	2			Y	-0-			36
11	150	X	96	-0-	-54	-0-	96	2			Y	-0-			36

HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

PEAK BOURASSA WELL #: 806 RRCID -> 235964 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 12762

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727

06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			30
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			30
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			30
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			30
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			30
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			30

COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960

06	3000	N	1470	-0-	-1530	191	1470	2			N	-0-			30
07	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	1432	2	20	9	N	18			48
08	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	1589	2	8	9	N	7			55
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-			55
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-			55
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1714	2	20	9	N	18			73

PEAK BOURASSA WELL #: 1407 RRCID -> 236265 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790

06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1156	2	4	9	N	4			25
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1070	2	6	9	N	5			30
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	947	2	9	9	N	8			38
09	870	N	809	-0-	-61	-0-	806	2	3	9	N	3			41
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			41
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	962	2	11	9	N	10			51

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510 N	210	-0-	-300	-0-	203	2	7	9	Y	6	35	5			45
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	192	2	3	9	Y	3					48
08	527 N	141	-0-	-386	-0-	135	2	6	9	Y	5					53
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-					53
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	162	2	4	9	Y	4					57
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					58

SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2120 N	1538	-0-	-582	-0-	1538	2			N	-0-					27
07	1767 N	1428	-0-	-339	-0-	1422	2	6	9	N	5					32
08	1612 N	1510	-0-	-102	-0-	1510	2			N	-0-					32
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1533	2	6	9	N	5					37
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					37
11	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	1456	2	7	9	N	6					43

DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MEEK WELL #: 1645 RRCID -> 237601 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	152	2	1	9	Y	1	17	5			3
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					3
08	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					3
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					3
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	216	2	1	9	Y	1					4
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					4

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 5008 RRCID -> 238380 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	571	-0-	-29	-0-	569 2	2 9	N	2	65 1		7
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	637 2	4 9	N	4			11
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	622 2	6 9	N	5			16
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	687 2	4 9	N	4			20
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	759 2	7 9	N	6			26
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	640 2	6 9	N	5			31

MACIAS WELL #: 3024 RRCID -> 238726 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

BEGERT 38 WELL #: 8 RRCID -> 238999 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291

06	420 N	391	-0-	-29	-0-	387 2	4 9	N	4			24
07	310 N	237	-0-	-73	-0-	237 2		N	-0-			24
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	448 2	7 9	N	6			30
09	390 N	334	-0-	-56	-0-	332 2	2 9	N	2			32
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	288 2	2 9	N	2			34
11	450 N	331	-0-	-119	-0-	328 2	3 9	N	3			37

HELTON WELL #: 1260A RRCID -> 239147 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10654 - 13438

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEAK-WALSER WELL #: 1529 RRCID -> 239148 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 1		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

ALEXANDER 48 WELL #: 3 RRCID -> 239150 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF WELL #: 7001 RRCID -> 239304 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314

06	750 N	501	-0-	-249	-0-	500 2	1 9	N	1			95
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	941 2	6 9	N	5			100
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	876 2	1 9	N	1			101
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	779 2	2 9	N	2			103
10	930 N	629	-0-	-301	-0-	622 2	7 9	N	6			109
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	842 2	4 9	N	4			113

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HEFLEY WELL #: 1239 RRCID -> 239306 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	601	X	601	-0-	-0-	-0-	584	2	17	9	N	15					97
07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	518	2	11	9	N	10					107
08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	591	2	13	9	N	12					119
09	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					119
10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	606	2	3	9	N	3					122
11	580	X	580	-0-	-0-	-0-	571	2	9	9	N	8					130

RAMP WELL #: 3027 RRCID -> 239409 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	483	2	24	9	N	22					42
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	N	3					45
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					45
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	N	2					47
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	523	2	3	9	N	3					50
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6	9	N	5					55

JOHNSON, L. A. WELL #: 1359A RRCID -> 239413 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATSY WELL #: 2009 RRCID -> 241223 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					20
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					20
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					20
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					20

MEEK WELL #: 4045 RRCID -> 241228 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11658 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	Y	2					18
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					18
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					18
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					18
10	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			Y	-0-					18
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					18

CROWNOVER WELL #: 2018 RRCID -> 241290 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12879 PERF.11026 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1799	-0-	-1201	1991	1795	2	4	9	Y	4					19
07	3100	N	1576	-0-	-1524	467	1576	2			Y	-0-					19
08	2031	N	1564	-0-	-467	-0-	1561	2	3	9	Y	3					22
09	1800	N	1195	-0-	-605	-0-	1194	2	1	9	Y	1					23
10	1581	N	1335	-0-	-246	-0-	1334	2	1	9	Y	1					24
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					24

DODD WELL #: 1046 RRCID -> 241400 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 1206 RRCID -> 241731 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOOVER WELL #: 1918 RRCID -> 241803 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

WALKER RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 241804 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914

06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	758	2	30	9	N	27					57
07	806 N	784	-0-	-22	-0-	777	2	7	9	N	6					63
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	891	2	19	9	N	17					80
09	780 N	632	-0-	-148	-0-	632	2			N	-0-					80
10	775 N	682	-0-	-93	-0-	682	2			N	-0-					80
11	870 N	725	-0-	-145	-0-	705	2	20	9	N	18					98

BUCKTHAL WELL #: 225 RRCID -> 241806 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772

06	3750 X	3115	-0-	-635	-0-	3109	2	6	9	N	5					28
07	3875 X	3475	-0-	-400	-0-	3473	2	2	9	N	2					30
08	3782 X	3289	-0-	-493	-0-	3234	2	55	9	N	50	80	1			-0-
09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3317	2	19	9	N	17					17
10	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3490	2	18	9	N	16					33
11	3360 X	3282	-0-	-78	-0-	3258	2	24	9	N	22					55

SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889

06	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					105
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					105
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					105
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					105
10	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					105
11	300 N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-					105

RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905

06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	654	2	2	9	N	2	39	1			23
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					23
08	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					23
09	660 N	257	-0-	-403	-0-	257	2			N	-0-					23
10	651 N	475	-0-	-176	-0-	475	2			N	-0-					23
11	660 N	491	-0-	-169	-0-	491	2			N	-0-					23

WALKER RANCH WELL #: 1810 RRCID -> 242774 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026

06	2869 N	1681	-0-	-1188	-0-	1659	2	22	9	N	20					68
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1887	2	13	9	N	12					80
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1916	2	11	9	N	10					90
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					90
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1892	2	8	9	N	7	55	1			42
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1523	2	20	9	N	18					60

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

WALKER WELL #: 8011 RRCID -> 242775 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1298	2	30	9	N	27					120
07	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	1249	2			N	-0-					120
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1343	2	14	9	N	13					133
09	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	1202	2	9	9	N	8	106	1			35
10	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1114	2			N	-0-					35
11	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	1227	2	2	9	N	2					37

MEEK WELL #: 1345 RRCID -> 242783 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11276 - 13242

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224

06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	N	1					102
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					102
08	651	N	362	-0-	-289	-0-	361	2	1	9	N	1					103
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					103
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	764	2	2	9	N	2					105
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					105

CHUMBLEY WELL #: 3056 RRCID -> 243183 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10830 - 12582

06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					60
07	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2			Y	-0-					60
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	315	2	58	9	Y	53					113
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					113
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					113
11	360	N	210	-0-	-150	-0-	210	2			Y	-0-					113

SHELL FEE 57 WELL #: 5 RRCID -> 243184 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11492 - 12948

06	630	N	245	-0-	-385	-0-	245	2			N	-0-					48
07	372	N	19	-0-	-353	-0-	19	2			N	-0-					48
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					48
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					48
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WALKER 29 WELL #: 5 RRCID -> 243185 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10967 - 13143

06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					23
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					23
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	632	2	10	9	N	9					32
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					32
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					32
11	630	N	449	-0-	-181	-0-	449	2			N	-0-					32

DONALDSON WELL #: 1018 RRCID -> 243625 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11020 - 12759

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	2	6	9	N	5					61
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	949	2	22	9	N	20					81
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1085	2	3	9	N	3					84
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					84
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1272	2	2	9	N	2					86
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	N	2					88

WALKER RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 244603 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 12865

06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1502	2	13	9	N	12					42
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1530	2	6	9	N	5					47
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1707	2	7	9	N	6					53
09	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	1431	2	4	9	N	4					57
10	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1427	2	7	9	N	6					63
11	1620	N	1242	-0-	-378	-0-	1229	2	13	9	N	12					75

PEAK-WALSER WELL #: 1129A RRCID -> 244605 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11104 - 12922

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WELL #: 1112 RRCID -> 244606 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880

06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					33
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					33
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					33
09	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2			N	-0-					33
10	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	2			N	-0-					33
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					33

BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511

06	840	N	698	-0-	-142	-0-	688	2	10	9	N	9					39
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	950	2	17	9	N	15					54
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	809	2	14	9	N	13	40	1			27
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	857	2	20	9	N	18					45
10	961	N	954	-0-	-7	-0-	940	2	14	9	N	13					58
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	794	2	10	9	N	9					67

WALKER WELL #: 9011 RRCID -> 245017 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10968 - 12294

06	630	N	476	-0-	-154	-0-	476	2			N	-0-					18
07	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	2			N	-0-					18
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	467	2	13	9	N	12					30
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-					30
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					30
11	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	2			N	-0-					30

RAMP WELL #: 1412 RRCID -> 245515 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998

06	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					35
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					35
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					35
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					35
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					35
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1952	N	1330	-0-	-622	-0-	1321	2	9	9	N	8					33
07	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	1313	2	8	9	N	7					40
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1400	2	8	9	N	7					47
09	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1316	2			N	-0-					47
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1398	2	14	9	N	13					60
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					60

GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137

06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					37
07	899	N	775	-0-	-124	-0-	773	2	2	9	N	2					39
08	868	N	774	-0-	-94	-0-	773	2	1	9	N	1					40
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					40
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					40
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-					40

DODD WELL #: 8046 RRCID -> 246085 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11488 - 13470

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WELL #: 1208 RRCID -> 246110 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11120 - 13078

06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					27
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	870	2	25	9	N	23					50
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	863	2	36	9	N	33					83
09	870	N	824	-0-	-46	-0-	813	2	11	9	N	10					93
10	899	N	833	-0-	-66	-0-	825	2	8	9	N	7					100
11	870	N	814	-0-	-56	-0-	797	2	17	9	N	15					115

RAMP ET AL WELL #: 1923 RRCID -> 246115 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784

06	2556	N	1599	-0-	-957	-0-	1599	2			N	-0-					103
07	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1573	2	54	9	N	49					152
08	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	1595	2			N	-0-	124	1			28
09	1590	N	1448	-0-	-142	-0-	1426	2	22	9	N	20					48
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					48
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1627	2	57	9	N	52					100

RAMP WELL #: 1350 RRCID -> 246116 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 12490

06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1102	2	2	9	N	2					57
07	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1168	2	29	9	N	26					83
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1130	2	14	9	N	13	68	1			28
09	1110	N	927	-0-	-183	-0-	927	2			N	-0-					28
10	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			N	-0-					28
11	1110	N	890	-0-	-220	-0-	890	2			N	-0-					28

RAMP 30 WELL #: 8 RRCID -> 246121 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099

06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1123	2	2	9	N	2					127
07	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1087	2	6	9	N	5	112	1			20
08	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1075	2	14	9	N	13					33
09	1140	N	1000	-0-	-140	-0-	987	2	13	9	N	12					45
10	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			N	-0-					45
11	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	983	2	35	9	N	32					77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					19
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					19
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					19
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					19
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					19
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	2	3	9	N	3					22

WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755

06	1050	N	914	-0-	-136	-0-	881	2	33	9	N	30					75
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					75
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	857	2	17	9	N	15					90
09	900	N	783	-0-	-117	-0-	775	2	8	9	N	7					97
10	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-					97
11	840	N	770	-0-	-70	-0-	746	2	24	9	N	22					119

BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 12724

06	3000	N	2690	-0-	-310	3027	2664	2	26	9	N	24					167
07	3100	N	2832	-0-	-268	2759	2806	2	26	9	N	24	143	1			48
08	3100	N	2909	-0-	-191	2568	2883	2	26	9	N	24					72
09	3000	N	2316	-0-	-684	1884	2291	2	25	9	N	23					95
10	3100	N	1696	-0-	-1404	480	1661	2	35	9	N	32					127
11	1600	N	1120	-0-	-480	-0-	1102	2	18	9	N	16					143

PEAK BOURASSA WELL #: 1507 RRCID -> 247168 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11266 - 13012

06	600	N	538	-0-	-62	-0-	531	2	7	9	N	6					36
07	620	N	525	-0-	-95	-0-	512	2	13	9	N	12					48
08	620	N	461	-0-	-159	-0-	458	2	3	9	N	3					51
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	774	2	22	9	N	20					71
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	733	2	17	9	N	15					86
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	678	2	18	9	N	16					102

HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599

06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					20
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					20
08	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	2			N	-0-					20
09	420	N	293	-0-	-127	-0-	293	2			N	-0-					20
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					20
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					20

DONALDSON WELL #: 8018 RRCID -> 247548 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PEAK BOURASSA WELL #: 106A RRCID -> 247549 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

DODD WELL #: 1446 RRCID -> 247550 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

DODD WELL #: 7046A RRCID -> 247553 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	899	-0-	-61	-0-	865	2	34	9	N	31					118
07	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	990	2	22	9	N	20					138
08	961	N	891	-0-	-70	-0-	872	2	19	9	N	17					155
09	900	N	706	-0-	-194	-0-	696	2	10	9	N	9	109	1			55
10	1023	N	791	-0-	-232	-0-	773	2	18	9	N	16					71
11	870	N	795	-0-	-75	-0-	774	2	21	9	N	19					90

CHUMBLEY WELL #: 1256 RRCID -> 247897 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					15
07	775	N	615	-0-	-160	-0-	615	2			Y	-0-					15
08	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	2			Y	-0-					15
09	600	N	305	-0-	-295	-0-	305	2			Y	-0-					15
10	620	N	403	-0-	-217	-0-	403	2			Y	-0-					15
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					15

RAMP RANCH WELL #: 1825 RRCID -> 249547 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	776	2	13	9	N	12					117
07	775	N	650	-0-	-125	-0-	650	2			N	-0-	62	1			55
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	777	2	11	9	N	10					65
09	780	N	625	-0-	-155	-0-	625	2			N	-0-					65
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					65
11	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	2			N	-0-					65

RAMP RANCH WELL #: 1425 RRCID -> 249549 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1149	2	29	9	N	26					78
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1138	2	4	9	N	4					82
08	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1071	2	1	9	N	1					83
09	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	1038	2	1	9	N	1	61	1			23
10	1147	N	947	-0-	-200	-0-	947	2			N	-0-					23
11	1050	N	809	-0-	-241	-0-	809	2			N	-0-					23

DODD WELL #: 1646 RRCID -> 249718 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 3038 RRCID -> 249721 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	558	2	19	9	Y	17					35
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	587	2	28	9	Y	25					60
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	547	2	29	9	Y	26					86
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	541	2	13	9	Y	12	75	1			23
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	537	2	22	9	Y	20					43
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	470	2	17	9	Y	15					58

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	774	2	13	9	N	12					15
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	837	2	31	9	N	28					43
08	899	N	668	-0-	-231	-0-	667	2	1	9	N	1					44
09	780	N	598	-0-	-182	-0-	598	2			N	-0-					44
10	868	N	612	-0-	-256	-0-	612	2			N	-0-					44
11	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	2			N	-0-					44

GW SPORTSMAN WELL #: 4049 RRCID -> 250094 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	901	2	4	9	N	4	84	1			13
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	867	2	45	9	N	41					54
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	928	2	12	9	N	11					65
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	882	2	8	9	N	7					72
10	899	N	837	-0-	-62	-0-	835	2	2	9	N	2					74
11	900	N	868	-0-	-32	-0-	859	2	9	9	N	8					82

GW SPORTSMAN WELL #: 3049 RRCID -> 250104 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2866	N	1740	-0-	-1126	-0-	1734	2	6	9	N	5					10
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1921	2	26	9	N	24					34
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1824	2	6	9	N	5					39
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1775	2	2	9	N	2					41
10	1953	N	1555	-0-	-398	-0-	1553	2	2	9	N	2					43
11	1770	N	1553	-0-	-217	-0-	1550	2	3	9	N	3					46

ALEXANDER 48 WELL #: 4 RRCID -> 250107 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HUFF 32 WELL #: 3 RRCID -> 250157 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	768	2	31	9	N	28					49
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	N	1					50
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	715	2	8	9	N	7					57
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	N	2					59
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	802	2	4	9	N	4					63
11	690	N	632	-0-	-58	-0-	626	2	6	9	N	5					68

ELLEN 8 WELL #: 8008 RRCID -> 251083 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	1095	2	3	9	N	3					13
07	1178	N	757	-0-	-421	-0-	751	2	6	9	N	5					18
08	1209	N	537	-0-	-672	-0-	531	2	6	9	N	5					23
09	1110	N	938	-0-	-172	-0-	930	2	8	9	N	7					30
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	850	2	17	9	N	15					45
*11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	970	2	9	9	N	8					53

COURTNEY B WELL #: 4031 RRCID -> 251361 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11013 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					37
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					37
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					37
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	2			N	-0-					37
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					37
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

COURTNEY B WELL #: 9031 RRCID -> 251409 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11008 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					45
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					45
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					45
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					45
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					45
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					45

COURTNEY WELL #: 1131 RRCID -> 251735 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11108 - 12921

06	720	N	544	-0-	-176	-0-	544	2			N	-0-					29
07	744	N	584	-0-	-160	-0-	584	2			N	-0-					29
08	558	N	469	-0-	-89	-0-	462	2	7	9	N	6					35
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	2			N	-0-					35
10	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	2			N	-0-					35
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					35

RW WELL #: 1009 RRCID -> 251992 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11758 - 12315

06	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-

CROWNOVER WELL #: 3018 RRCID -> 252023 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11009 - 12833

06	3000	N	1660	-0-	-1340	1397	1656	2	4	9	Y	4					19
07	3100	N	1786	-0-	-1314	83	1786	2			Y	-0-					19
08	1731	N	1648	-0-	-83	-0-	1644	2	4	9	Y	4					23
09	1650	N	1360	-0-	-290	-0-	1359	2	1	9	Y	1					24
10	1798	N	1055	-0-	-743	-0-	1054	2	1	9	Y	1					25
11	1590	N	1418	-0-	-172	-0-	1418	2			Y	-0-					25

RW EAST WELL #: 8009 RRCID -> 252710 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015

06	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-					8
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	852	2	10	9	N	9					17
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					17
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	636	2	3	9	N	3					20
10	589	N	452	-0-	-137	-0-	446	2	6	9	N	5					25
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	795	2	6	9	N	5					30

RAMP WELL #: 8025 RRCID -> 252857 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 12540

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244

06	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	1263	2	7	9	N	6					34
07	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1334	2	3	9	N	3					37
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1325	2	8	9	N	7					44
09	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	1169	2	13	9	N	12					56
10	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1246	2	4	9	N	4					60
11	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	1208	2	13	9	N	12					72

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FILLINGIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	543	-0-	-207	-0-	529	2	14	9	N	13	104	1			33
07	713	N	578	-0-	-135	-0-	578	2			N	-0-					33
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	634	2	4	9	N	4					37
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	N	3					40
10	589	N	463	-0-	-126	-0-	457	2	6	9	N	5					45
11	630	N	455	-0-	-175	-0-	451	2	4	9	N	4					49

ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2001	-0-	-999	2591	1951	2	50	9	N	45					60
07	3100	N	1838	-0-	-1262	1329	1834	2	4	9	N	4					64
08	3100	N	1910	-0-	-1190	139	1910	2			N	-0-					64
09	2010	N	1805	-0-	-205	-0-	1804	2	1	9	N	1					65
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					65
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1861	2	18	9	N	16					81

ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2809	-0-	-191	8170	2809	2			N	-0-					33
07	3100	N	2256	-0-	-844	7326	2194	2	62	9	N	56					89
08	3100	N	2403	-0-	-697	6629	2392	2	11	9	N	10					99
09	3000	N	2264	-0-	-736	5893	2255	2	9	9	N	8					107
10	3100	N	2156	-0-	-944	4949	2148	2	8	9	N	7					114
11	3000	N	1982	-0-	-1018	3931	1960	2	22	9	N	20					134

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	800	2	13	9	N	12					39
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					39
08	806	N	632	-0-	-174	-0-	623	2	9	9	N	8					47
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	821	2	13	9	N	12					59
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	N	5					64
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	582	2	2	9	N	2					66

JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11239 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HOOVER 50 WELL #: 4 RRCID -> 254305 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	937	-0-	-83	-0-	907	2	30	9	N	27					129
07	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					129
08	992	N	924	-0-	-68	-0-	904	2	20	9	N	18	116	1			31
09	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					31
10	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					31
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	849	2	64	9	N	58					89

FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206

06	780	N	683	-0-	-97	-0-	681	2	2	9	N	2					90
07	899	N	674	-0-	-225	-0-	674	2			N	-0-					90
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					90
09	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	2			N	-0-					90
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	789	2	1	9	N	1	69	1			22
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	955	2	11	9	N	10					32

HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472

06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1102	2	14	9	N	13	51	1			2
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1090	2	11	9	N	10					12
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1180	2	14	9	N	13					25
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1207	2	3	9	N	3					28
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1134	2	10	9	N	9					37
11	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	1075	2	13	9	N	12					49

SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865

06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1051	2	30	9	N	27	48	1			4
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1133	2	17	9	N	15					19
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1063	2	20	9	N	18					37
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	991	2	17	9	N	15					52
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	990	2	14	9	N	13					65
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	933	2	19	9	N	17					82

BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396

06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	N	5					132
07	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					132
08	465	N	358	-0-	-107	-0-	357	2	1	9	N	1					133
09	420	N	330	-0-	-90	-0-	328	2	2	9	N	2	68	1			67
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					67
11	360	N	298	-0-	-62	-0-	290	2	8	9	N	7					74

RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224

06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	726	2	14	9	N	13					21
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	971	2	11	9	N	10					31
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1061	2	8	9	N	7					38
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1157	2	23	9	N	21					59
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	999	2	3	9	N	3					62
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1170	2	30	9	N	27					89

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUFF WELL #: 2001 RRCID -> 258660 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BEGERT WELL #: 2 RRCID -> 258661 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570

06	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2			N	-0-					31
07	961	N	875	-0-	-86	-0-	873	2	2	9	N	2					33
08	930	N	838	-0-	-92	-0-	832	2	6	9	N	5					38
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	856	2	34	9	N	31					69
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	961	2	2	9	N	2					71
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	922	2	7	9	N	6					77

RAMP WELL #: 6027 RRCID -> 258662 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034

06	750	N	726	-0-	-24	-0-	718	2	8	9	N	7					62
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	847	2	7	9	N	6					68
08	806	N	724	-0-	-82	-0-	718	2	6	9	N	5					73
09	720	N	688	-0-	-32	-0-	678	2	10	9	N	9					82
10	868	N	683	-0-	-185	-0-	671	2	12	9	N	11					93
11	690	N	652	-0-	-38	-0-	641	2	11	9	N	10					103

HUFF WELL #: 4001 RRCID -> 258663 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637

06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	663	2	6	9	N	5					104
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	N	4					108
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	665	2	3	9	N	3					111
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	645	2	10	9	N	9	85	1			35
10	713	N	643	-0-	-70	-0-	640	2	3	9	N	3					38
11	660	N	593	-0-	-67	-0-	587	2	6	9	N	5					43

GEM WELL #: 2041 RRCID -> 258753 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954

06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1309	2	62	9	N	56					147
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1438	2	9	9	N	8					155
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1384	2	29	9	N	26	141	1			40
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1305	2	21	9	N	19					59
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1315	2	20	9	N	18					77
11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1097	2	26	9	N	24					101

HUFF 9 WELL #: 2 RRCID -> 258842 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357

06	810	N	197	-0-	-613	-0-	185	2	12	9	N	11					42
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	307	2	9	9	N	8					50
08	713	N	496	-0-	-217	-0-	485	2	11	9	N	10					60
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	N	1					61
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	519	2	11	9	N	10					71
11	480	N	288	-0-	-192	-0-	275	2	13	9	N	12					83

HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517

06	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1216	2	13	9	N	12					58
07	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1257	2	10	9	N	9					67
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1248	2	83	9	N	75	74	1			68
09	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1192	2	1	9	N	1					69
10	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	1082	2			N	-0-					69
11	1290	N	1055	-0-	-235	-0-	1016	2	39	9	N	35					104

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	30	1			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529

06	5370 X	5122	-0-	-248	-0-	5065	2	57	9	N	52	139	1			141
07	5549 X	5336	-0-	-213	-0-	5263	2	73	9	N	66	103	1			104
08	5456 X	5384	-0-	-72	-0-	5327	2	57	9	N	52	59	1			97
09	5190 X	4848	-0-	-342	-0-	4791	2	57	9	N	52					149
10	5363 X	5194	-0-	-169	-0-	5135	2	59	9	N	54	82	1			121
11	5220 X	4904	-0-	-316	-0-	4837	2	67	9	N	61	108	1			74

WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819

06	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3802	2	55	9	N	50					259
07	4061 X	3819	-0-	-242	-0-	3745	2	74	9	N	67	190	1			136
08	4061 X	3775	-0-	-286	-0-	3712	2	63	9	N	57					193
09	3930 X	3665	-0-	-265	-0-	3606	2	59	9	N	54	151	1			96
10	3999 X	3293	-0-	-706	-0-	3229	2	64	9	N	58					154
11	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	3953	2	54	9	N	49					203

RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315

06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	850	1	2711	2	N	51	133	1			28
						56	9									
07	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	878	1	2816	2	N	34					62
						37	9									
08	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	856	1	2703	2	N	40					102
						44	9									
09	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	850	1	2766	2	N	33					135
						36	9									
10	3751 X	3666	-0-	-85	-0-	878	1	2751	2	N	34	102	1			67
						37	9									
11	3630 X	3441	-0-	-189	-0-	850	1	2540	2	N	46					113
						51	9									

HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646

06	510 N	453	-0-	-57	-0-	449	2	4	9	N	4					133
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	477	2	14	9	N	13					146
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	483	2	28	9	N	25					171
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					171
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	485	2	11	9	N	10					181
11	480 N	410	-0-	-70	-0-	404	2	6	9	N	5	105	1			81

DEREK 12 WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471

06	780 N	594	-0-	-186	-0-	577	2	17	9	N	15					78
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	938	2	28	9	N	25					103
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1166	2	31	9	N	28	74	1			57
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1015	2	20	9	N	18					75
10	961 N	885	-0-	-76	-0-	867	2	18	9	N	16					91
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1296	2	19	9	N	17					108

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533

06	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	1044	1	5244	2	N	111	143	1		98
						122	9								
07	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	1079	1	5530	2	N	45				143
						50	9								
08	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	1079	1	5655	2	N	54	167	1		30
						59	9								
09	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	956	1	4915	2	N	82				112
						90	9								
10	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	1079	1	4032	2	N	47	94	1		65
						52	9								
11	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	1044	1	5101	2	N	52				117
						57	9								

HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003

06	6390 X	6062	-0-	-328	-0-	696	1	5294	2	N	65				135
						72	9								
07	6603 X	6452	-0-	-151	-0-	878	1	5511	2	N	57	74	1		118
						63	9								
08	6603 X	6268	-0-	-335	-0-	835	1	5365	2	N	62				180
						68	9								
09	6180 X	6148	-0-	-32	-0-	850	1	5229	2	N	63	127	1		116
						69	9								
10	6448 X	5532	-0-	-916	-0-	835	1	4658	2	N	35	61	1		90
						39	9								
11	6240 X	5369	-0-	-871	-0-	826	1	4488	2	N	50				140
						55	9								

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380

06	120 N	106	-0-	-14	-0-	82	2	24	9	N	22				68
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	146	2	50	9	N	45				113
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	129	2	44	9	N	40	138	1		15
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	148	2	46	9	N	42				57
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	114	2	43	9	N	39				96
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	139	2	32	9	N	29				125

PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081

06	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4112	2	83	9	N	75				165
07	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4206	2	79	9	N	72	95	1		142
08	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4093	2	70	9	N	64	141	1		65
09	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3673	2	88	9	N	80	83	1		62
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4123	2	80	9	N	73				135
11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3958	2	61	9	N	55	68	1		122

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2256	2	6	9	N	5					82
07	2759	N	2150	-0-	-609	-0-	2142	2	8	9	N	7					89
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2573	2	12	9	N	11	51	1			49
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2353	2	12	9	N	11					60
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2328	2	11	9	N	10					70
11	2490	N	2321	-0-	-169	-0-	2300	2	21	9	N	19					89

COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578

06	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	1044	1	3785	2	N	68					122
							75	9									
07	5084	X	4992	-0-	-92	-0-	1079	1	3841	2	N	65	80	1			107
							72	9									
08	5084	X	4883	-0-	-201	-0-	1079	1	3752	2	N	47	32	1			122
							52	9									
09	4920	X	4701	-0-	-219	-0-	1044	1	3606	2	N	46	59	1			109
							51	9									
10	5053	X	4594	-0-	-459	-0-	1079	1	3475	2	N	36					145
							40	9									
11	4890	X	4835	-0-	-55	-0-	1044	1	3719	2	N	65	113	1			97
							72	9									

GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505

06	4470	X	4257	-0-	-213	-0-	656	1	3544	2	N	52	53	1			204
							57	9									
07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	684	1	4138	2	N	68	182	1			90
							75	9									
08	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	685	1	5393	2	N	91	128	1			53
							100	9									
09	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	673	1	5990	2	N	75					128
							83	9									
10	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	707	1	5859	2	N	74	112	1			90
							81	9									
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	629	1	5291	2	N	77	86	1			81
							85	9									

SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585

06	750	N	556	-0-	-194	-0-	556	2			N	-0-					40
07	713	N	625	-0-	-88	-0-	600	2	25	9	N	23					63
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	834	2	32	9	N	29					92
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	624	2	12	9	N	11					103
10	620	N	544	-0-	-76	-0-	533	2	11	9	N	10					113
11	840	N	564	-0-	-276	-0-	512	2	52	9	N	47					160

RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347

06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3511	2	92	9	N	84	186	1			30
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3008	2	9	9	N	8					38
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3169	2	54	9	N	49					87
09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3496	2	56	9	N	51					138
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3436	2	47	9	N	43	173	1			8
11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3387	2	66	9	N	60					68

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3303	-0-	-147	-0-	3303	2			N	-0-					104
07	3565	X	3248	-0-	-317	-0-	3212	2	36	9	N	33	114	1			23
08	3565	X	2929	-0-	-636	-0-	2900	2	29	9	N	26					49
09	3300	X	2484	-0-	-816	-0-	2476	2	8	9	N	7					56
10	3410	X	3353	-0-	-57	-0-	3340	2	13	9	N	12					68
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3307	2	204	9	N	185					253

RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371

06	7080	X	6861	-0-	-219	-0-	6718	2	143	9	N	130	193	1			102
07	7564	X	7464	-0-	-100	-0-	7384	2	80	9	N	73					175
08	7564	X	7189	-0-	-375	-0-	7120	2	69	9	N	63	161	1			77
09	7320	X	7116	-0-	-204	-0-	7005	2	111	9	N	101					178
10	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7768	2	136	9	N	124	130	1			172
11	7230	X	7073	-0-	-157	-0-	7018	2	55	9	N	50	189	1			33

HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673

06	4920	X	4753	-0-	-167	-0-	832	1	3823	2	N	89					172
							98	9									
07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	878	1	4234	2	N	93	176	1			89
							102	9									
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	878	1	4256	2	N	96					185
							106	9									
09	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	850	1	4121	2	N	97	163	1			119
							107	9									
10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	878	1	4222	2	N	109	142	1			86
							120	9									
11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	850	1	4177	2	N	113	92	1			107
							124	9									

POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498

06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	873	1	2752	2	N	70					209
							77	9									
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	1079	1	2314	2	N	77	191	1			95
							85	9									
08	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	1076	1	2163	2	N	43					138
							47	9									
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	1044	1	2522	2	N	27	101	1			64
							30	9									
10	3441	X	3131	-0-	-310	-0-	871	1	2205	2	N	50					114
							55	9									
11	3330	X	2991	-0-	-339	-0-	1009	1	1927	2	N	50	93	1			71
							55	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11983 - 16175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9204	2	152	9	N	138	189	1			301
07	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9569	2	169	9	N	154	191	1			264
08	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	8949	2	163	9	N	148	194	1			218
09	8700	X	7732	-0-	-968	-0-	7604	2	128	9	N	116	190	1			144
10	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9787	2	169	9	N	154					298
11	8700	X	6155	-0-	-2545	-0-	6000	2	155	9	N	141	293	1			146

BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 16222

06	10350	X	9073	-0-	-1277	-0-	8963	2	110	9	N	100	226	1			139
07	10695	X	8990	-0-	-1705	-0-	8863	2	127	9	N	115	154	1			100
08	9703	X	7855	-0-	-1848	-0-	7742	2	113	9	N	103	62	1			141
09	9390	X	8390	-0-	-1000	-0-	8274	2	116	9	N	105	70	1			176
10	9455	X	8203	-0-	-1252	-0-	8081	2	122	9	N	111	138	1			149
11	9060	X	7638	-0-	-1422	-0-	7506	2	132	9	N	120	138	1			131

HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030

06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	821	1	1889	2	N	28					173
							31	9									
07	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	709	1	1890	2	N	27	88	1			112
							30	9									
08	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	624	1	1942	2	N	37					149
							41	9									
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	817	1	2050	2	N	39	94	1			94
							43	9									
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	766	1	2073	2	N	37					131
							41	9									
11	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	850	1	1969	2	N	36					167
							40	9									

PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132

06	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	882	1	8398	2	N	130	195	1			183
							143	9									
07	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	1067	1	8008	2	N	170	294	1			59
							187	9									
08	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	1076	1	7310	2	N	112					171
							123	9									
09	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	1044	1	6419	2	N	73	89	1			155
							80	9									
10	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	1070	1	7956	2	N	170	187	1			138
							187	9									
11	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	1044	1	7776	2	N	131	45	1			224
							144	9									

HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323

06	5670	X	5615	-0-	-55	-0-	673	1	4858	2	N	76					195
							84	9									
07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	687	1	5319	2	N	76	196	1			75
							84	9									
08	5859	X	5741	-0-	-118	-0-	707	1	4973	2	N	55					130
							61	9									
09	5670	X	5585	-0-	-85	-0-	639	1	4868	2	N	71	97	1			104
							78	9									
10	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	707	1	5450	2	N	96					200
							106	9									
*11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	673	1	5844	2	N	71	197	1			74
							78	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	4696	-0-	4696	4696	684	1	3945	2	Y	61	194	1			80
						67	9									
07	T. A.	4851	-0-	4851	9547	707	1	4074	2	Y	64					144
						70	9									
08	T. A.	4159	-0-	4159	13706	697	1	3461	2	Y	1					145
						1	9									
09	17725 X	4019	-0-	-13706	-0-	329	1	3628	2	Y	56	172	1			29
						62	9									
10	5053 X	4077	-0-	-976	-0-	336	1	3684	2	Y	52					81
						57	9									
11	4710 X	3718	-0-	-992	-0-	342	1	3319	2	Y	52					133
						57	9									

FILLINGIM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900

06	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	850	1	4629	2	N	79	80	1			164
						87	9									
07	5456 X	5408	-0-	-48	-0-	864	1	4500	2	N	40	135	1			69
						44	9									
08	5487 X	4930	-0-	-557	-0-	878	1	4001	2	N	46					115
						51	9									
09	5580 X	5378	-0-	-202	-0-	850	1	4480	2	N	44	71	1			88
						48	9									
10	5766 X	5581	-0-	-185	-0-	800	1	4718	2	N	57	61	1			84
						63	9									
11	5580 X	4989	-0-	-591	-0-	835	1	4104	2	N	45					129
						50	9									

PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749

06	7650 X	5734	-0-	-1916	-0-	745	1	4930	2	N	54					223
						59	9									
07	7595 X	6159	-0-	-1436	-0-	1064	1	5026	2	N	63	188	1			98
						69	9									
08	6727 X	5187	-0-	-1540	-0-	1038	1	4090	2	N	54					152
						59	9									
09	6210 X	3399	-0-	-2811	-0-	592	1	2765	2	N	38	102	1			88
						42	9									
10	6169 X	5898	-0-	-271	-0-	1079	1	4811	2	N	7					95
						8	9									
11	5970 X	4858	-0-	-1112	-0-	993	1	3855	2	N	9					104
						10	9									

HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054

06	9870 X	7607	-0-	-2263	-0-	895	1	6635	2	N	70	145	1			100
						77	9									
07	10199 X	8820	-0-	-1379	-0-	1079	1	7662	2	N	72					172
						79	9									
08	10075 X	7236	-0-	-2839	-0-	992	1	6203	2	N	37	132	1			77
						41	9									
09	8730 X	7982	-0-	-748	-0-	998	1	6938	2	N	42					119
						46	9									
10	9021 X	8811	-0-	-210	-0-	1061	1	7680	2	N	64					183
						70	9									
11	8550 X	7642	-0-	-908	-0-	927	1	6653	2	N	56					239
						62	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	760	1	5586	2	N	40					186
							44	9									
07	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	695	1	5814	2	N	25	115	1			96
							28	9									
08	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	969	1	6354	2	N	25					121
							28	9									
09	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	1027	1	5897	2	N	40					161
							44	9									
10	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	1061	1	6316	2	N	78	132	1			107
							86	9									
11	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	1044	1	6049	2	N	65					172
							72	9									

ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	774	1	4748	2	N	50	148	1			58
							55	9									
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	737	1	4795	2	N	53					111
							58	9									
08	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	757	1	4687	2	N	89					200
							98	9									
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	747	1	3902	2	N	34	119	1			115
							37	9									
10	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	800	1	4783	2	N	82	69	1			128
							90	9									
11	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	774	1	4458	2	N	83	114	1			97
							91	9									

HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	1044	1	5172	2	N	67					159
							74	9									
07	6510	X	6444	-0-	-66	-0-	1079	1	5303	2	N	56	165	1			50
							62	9									
08	6510	X	6172	-0-	-338	-0-	1079	1	5016	2	N	70					120
							77	9									
09	6300	X	5731	-0-	-569	-0-	1044	1	4611	2	N	69	147	1			42
							76	9									
10	6510	X	5845	-0-	-665	-0-	1079	1	4696	2	N	64					106
							70	9									
11	6300	X	5731	-0-	-569	-0-	1044	1	4598	2	N	81	53	1			134
							89	9									

BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	850	1	3496	2	N	29	184	1			87
							32	9									
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	851	1	3288	2	N	25					112
							28	9									
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	754	1	2416	2	N	46					158
							51	9									
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	481	1	2371	2	N	28					186
							31	9									
10	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	864	1	3235	2	N	44	127	1			103
							48	9									
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	850	1	2512	2	N	39					142
							43	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	642	-0-	-408	-0-	324	1	295	2	N	21	35	1			147
							23	9									
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	281	1	1459	2	N	37	59	1			125
							41	9									
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	329	1	1616	2	N	34	59	1			100
							37	9									
09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	324	1	2254	2	N	33					133
							36	9									
10	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	335	1	1333	2	N	33	80	1			86
							36	9									
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	324	1	1628	2	N	31					117
							34	9									

PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	7319	-0-	-61	-0-	684	1	6537	2	N	89					172
							98	9									
07	7626	X	7444	-0-	-182	-0-	707	1	6671	2	N	60	30	1			202
							66	9									
08	7626	X	7503	-0-	-123	-0-	707	1	6753	2	N	39	186	1			55
							43	9									
09	7380	X	6765	-0-	-615	-0-	612	1	6122	2	N	28					83
							31	9									
10	7564	X	7343	-0-	-221	-0-	707	1	6599	2	N	34					117
							37	9									
11	7320	X	6928	-0-	-392	-0-	684	1	6187	2	N	52	108	1			61
							57	9									

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11552 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	X	85	-0-	-125	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	186	X	8	-0-	-178	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

ABRAHAM WELL #: 3206H RRCID -> 269589 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11600 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	1044	1	6198	2	N	90	195	1			75
							99	9									
07	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	1079	1	6213	2	N	65					140
							72	9									
08	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	1079	1	6307	2	N	44	98	1			86
							48	9									
09	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	1044	1	5605	2	N	59					145
							65	9									
10	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	1079	1	6232	2	N	81	59	1			167
							89	9									
11	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	1044	1	5659	2	N	95	139	1			123
							105	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER 33 WELL #: 8H RRCID -> 269793 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11711 - 16502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					3
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					3
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					3
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	315	1	125	2	N	-0-					3
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	348	1	157	2	N	-0-					3
*11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	342	1	143	2	N	94					97
							103	9									

ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983

06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	774	1	4340	2	N	79	193	1			61
							87	9									
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	737	1	4131	2	N	72					133
							79	9									
08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	778	1	4082	2	N	42					175
							46	9									
09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	747	1	3658	2	N	49	71	1			153
							54	9									
10	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	800	1	4483	2	N	65	118	1			100
							72	9									
11	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	774	1	4240	2	N	79	70	1			109
							87	9									

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530

06	8100	X	7552	-0-	-548	-0-	7394	2	158	9	N	144	192	1			83
07	8370	X	5839	-0-	-2531	-0-	5787	2	52	9	N	47					130
08	8370	X	7599	-0-	-771	-0-	7521	2	78	9	N	71	123	1			78
09	7860	X	7342	-0-	-518	-0-	7234	2	108	9	N	98	44	1			132
10	8122	X	7553	-0-	-569	-0-	7450	2	103	9	N	94	83	1			143
11	7560	X	7253	-0-	-307	-0-	7142	2	111	9	N	101	136	1			108

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077

06	4920	X	4327	-0-	-593	-0-	4276	2	51	9	Y	46	222	1			23
07	5084	X	4840	-0-	-244	-0-	4797	2	43	9	Y	39					62
08	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4874	2	76	9	Y	69	68	1			63
09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4382	2	73	9	Y	66					129
10	4836	X	4761	-0-	-75	-0-	4698	2	63	9	Y	57	114	1			72
11	4800	X	4677	-0-	-123	-0-	4608	2	69	9	Y	63	55	1			80

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732

06	4620	X	4553	-0-	-67	-0-	4391	2	162	9	N	147	147	1			93
07	4619	X	4352	-0-	-267	-0-	4272	2	80	9	N	73					166
08	4619	X	4366	-0-	-253	-0-	4293	2	73	9	N	66	179	1			53
09	4560	X	4136	-0-	-424	-0-	4068	2	68	9	N	62					115
10	4712	X	4255	-0-	-457	-0-	4142	2	113	9	N	103	134	1			84
11	4560	X	4297	-0-	-263	-0-	4200	2	97	9	N	88	86	1			86

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5954	-0-	-286	-0-	1044	1	4783	2	N	115	193	1			67
							127	9									
07	6448	X	6184	-0-	-264	-0-	1079	1	5035	2	N	64					131
							70	9									
08	6448	X	5811	-0-	-637	-0-	1079	1	4684	2	N	44	133	1			42
							48	9									
09	6150	X	5488	-0-	-662	-0-	1037	1	4399	2	N	47					89
							52	9									
10	6355	X	5785	-0-	-570	-0-	1079	1	4625	2	N	74	68	1			95
							81	9									
11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	1044	1	4887	2	N	76	56	1			115
							84	9									

ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 16590

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670

06	4320	X	3879	-0-	-441	-0-	3821	2	58	9	N	53	157	1			162
07	4464	X	4244	-0-	-220	-0-	4186	2	58	9	N	53					215
08	4464	X	4040	-0-	-424	-0-	3977	2	63	9	N	57	110	1			162
09	4320	X	2813	-0-	-1507	-0-	2777	2	36	9	N	33					195
10	4247	X	3878	-0-	-369	-0-	3822	2	56	9	N	51	109	1			137
11	4110	X	3306	-0-	-804	-0-	3244	2	62	9	N	56					193

ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11640 - 16164

06	6120	X	5395	-0-	-725	-0-	1170	1	4159	2	N	60	107	1			34
							66	9									
07	6324	X	6281	-0-	-43	-0-	1209	1	5008	2	N	58					92
							64	9									
08	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	1209	1	5344	2	N	73	79	1			86
							80	9									
09	6120	X	4919	-0-	-1201	-0-	1170	1	3697	2	N	47	80	1			53
							52	9									
10	6324	X	6214	-0-	-110	-0-	1206	1	4940	2	N	62					115
							68	9									
11	6120	X	6065	-0-	-55	-0-	1442	1	4570	2	N	48	70	1			93
							53	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4372	-0-	-548	-0-	4250	2	122	9	N	111					156
07	4743	X	4428	-0-	-315	-0-	4363	2	65	9	N	59					215
08	4743	X	4467	-0-	-276	-0-	4426	2	41	9	N	37	191	1			61
09	4590	X	4556	-0-	-34	-0-	4494	2	62	9	N	56					117
10	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	4353	2	51	9	N	46	110	1			53
11	4380	X	4106	-0-	-274	-0-	4032	2	74	9	N	67					120

ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2630	-0-	-550	-0-	1170	1	1432	2	N	25	112	1			87
							28	9									
07	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	1209	1	1620	2	N	27					114
							30	9									
08	2976	X	2645	-0-	-331	-0-	1209	1	1402	2	N	31					145
							34	9									
09	2880	X	2500	-0-	-380	-0-	1170	1	1291	2	N	35	107	1			73
							39	9									
10	2976	X	2797	-0-	-179	-0-	1212	1	1533	2	N	47					120
							52	9									
11	2760	X	2069	-0-	-691	-0-	898	1	1147	2	N	22					142
							24	9									

SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					22
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					22
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					22
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					22
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					22
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					22

RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3343	-0-	-107	-0-	3278	2	65	9	N	59					179
07	3441	X	3367	-0-	-74	-0-	3293	2	74	9	N	67					246
08	3441	X	3051	-0-	-390	-0-	3038	2	13	9	N	12	93	1			165
09	3330	X	2736	-0-	-594	-0-	2712	2	24	9	N	22					187
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3488	2	58	9	N	53	100	1			140
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3261	2	91	9	N	83	100	1			123

RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	354	2	11	9	N	10	104	1			-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	180	2	9	9	N	8					8
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					8
09	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	2			N	-0-					8
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					8
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	205	2	23	9	N	21					29

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1369	2	70	9	N	64					64
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1490	2	25	9	N	23					87
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1531	2	43	9	N	39					126
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1479	2	22	9	N	20	94	1			52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	10993	2	174	9	N	158	194	1			150
07	11532	X	11098	-0-	-434	-0-	10954	2	144	9	N	131	170	1			111
08	11563	X	11417	-0-	-146	-0-	35	1	11229	2	N	139	186	1			64
							153	9									
09	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	1044	1	10611	2	N	169					233
							186	9									
10	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	1079	1	10929	2	N	178	197	1			214
							196	9									
*11	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	1044	1	10436	2	N	192	195	1			211
							211	9									

BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242

06	3990	X	3776	-0-	-214	-0-	3693	2	83	9	N	75	187	1			54
07	3968	X	3702	-0-	-266	-0-	3613	2	89	9	N	81					135
08	3968	X	3439	-0-	-529	-0-	3371	2	68	9	N	62					197
09	3840	X	3047	-0-	-793	-0-	2983	2	64	9	N	58	122	1			133
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4125	2	103	9	N	94	79	1			148
11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3864	2	107	9	N	97					245

WALKER 29 WELL #: 3H RRCID -> 276555 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11619 - 16222

06	2520	X	2294	-0-	-226	-0-	1044	1	1203	2	N	43	63	1			91
							47	9									
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	1061	1	1324	2	N	41	94	1			38
							45	9									
08	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	1030	1	1931	2	N	57					95
							63	9									
09	3000	N	3344	-0-	344	344	1044	1	2263	2	N	34	79	1			50
							37	9									
10	3100	N	3423	-0-	323	667	1079	1	2280	2	N	58					108
							64	9									
11	3000	N	3028	-0-	28	695	992	1	1981	2	N	50	67	1			91
							55	9									

WALKER 29 WELL #: 2H RRCID -> 277889 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12213 - 16835

06	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5141	2	66	9	N	60					107
07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5608	2	24	9	N	22					129
08	4216	X	3089	-0-	-1127	-0-	3055	2	34	9	N	31	107	1			53
09	4080	X	3168	-0-	-912	-0-	3129	2	39	9	N	35					88
10	4216	X	2980	-0-	-1236	-0-	2939	2	41	9	N	37					125
11	4080	X	2952	-0-	-1128	-0-	2927	2	25	9	N	23	73	1			75

FLOWERS READ 20 WELL #: 1H RRCID -> 277904 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11336 - 15903

06	4200	X	3632	-0-	-568	-0-	3574	2	58	9	N	53					226
07	4340	X	3802	-0-	-538	-0-	3716	2	86	9	N	78	192	1			112
08	4340	X	2972	-0-	-1368	-0-	2940	2	32	9	N	29					141
09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4093	2	72	9	N	65					206
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3750	2	64	9	N	58					264
11	3690	X	3501	-0-	-189	-0-	3436	2	65	9	N	59	169	1			154

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS READ 28 WELL #: 1H RRCID -> 277947 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11476 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	1044	1	4759	2	N	-0-					150
07	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	1079	1	4996	2	N	77					227
							85	9									
08	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	1056	1	4571	2	N	71	193	1			105
							78	9									
09	5430	X	5028	-0-	-402	-0-	1044	1	3980	2	N	4					109
							4	9									
10	5611	X	5138	-0-	-473	-0-	1027	1	4091	2	N	18					127
							20	9									
11	5430	X	4883	-0-	-547	-0-	1027	1	3839	2	N	15					142
							17	9									

BUCKTHAL WELL #: 1601H RRCID -> 277957 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12027 - 16596

06	3780	X	3335	-0-	-445	-0-	3283	2	52	9	N	47					162
07	3906	X	3624	-0-	-282	-0-	3572	2	52	9	N	47	141	1			68
08	3906	X	3600	-0-	-306	-0-	3553	2	47	9	N	43					111
09	3540	X	3202	-0-	-338	-0-	3157	2	45	9	N	41	126	1			26
10	3658	X	3107	-0-	-551	-0-	3057	2	50	9	N	45					71
11	3510	X	3125	-0-	-385	-0-	3067	2	58	9	N	53					124

FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 16093

06	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10609	2	187	9	N	170	194	1			30
07	11098	X	10811	-0-	-287	-0-	10748	2	63	9	N	57					87
08	11098	X	10510	-0-	-588	-0-	10378	2	132	9	N	120	172	1			35
09	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10661	2	202	9	N	184	184	1			35
10	11160	X	10975	-0-	-185	-0-	10919	2	56	9	N	51					86
11	10800	X	10471	-0-	-329	-0-	10471	2			N	-0-					86

BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124

06	10020	X	7129	-0-	-2891	-0-	7010	2	119	9	N	108	161	1			142
07	10075	X	7098	-0-	-2977	-0-	7014	2	84	9	N	76					218
08	9021	X	5912	-0-	-3109	-0-	5823	2	89	9	N	81	221	1			78
09	8730	X	5933	-0-	-2797	-0-	5870	2	63	9	N	57					135
10	7998	X	6442	-0-	-1556	-0-	46	1	6306	2	N	82	50	1			167
							90	9									
11	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	679	1	8819	2	N	104	149	1			122
							114	9									

SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059

06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	1044	1	3655	2	N	26					183
							29	9									
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	1079	1	3876	2	N	48	123	1			108
							53	9									
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	1079	1	3772	2	N	39					147
							43	9									
09	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	1040	1	3718	2	N	37	98	1			86
							41	9									
10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	1079	1	3807	2	N	58					144
							64	9									
11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	1044	1	3541	2	N	38					182
							42	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS READ 28 WELL #: RRCID -> 278066 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2021

SHELL FEE 45 WELL #: 2H RRCID -> 278396 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259

06	7980	X	7351	-0-	-629	-0-	7250	2	101	9	N	92	183	1			180
07	8246	X	7139	-0-	-1107	-0-	7017	2	122	9	N	111	58	1			233
08	8060	X	7497	-0-	-563	-0-	7383	2	114	9	N	104	295	1			42
09	7800	X	7198	-0-	-602	-0-	7102	2	96	9	N	87					129
10	7905	X	7549	-0-	-356	-0-	7426	2	123	9	N	112	104	1			137
11	7350	X	7038	-0-	-312	-0-	6936	2	102	9	N	93	183	1			47

RAMP 30 WELL #: 0330H RRCID -> 278491 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11385 - 13922

06	3120	X	3034	-0-	-86	-0-	2975	2	59	9	N	54	191	1			36
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3148	2	53	9	N	48					84
08	3193	X	3171	-0-	-22	-0-	3132	2	39	9	N	35	78	1			41
09	3030	X	3001	-0-	-29	-0-	2947	2	54	9	N	49					90
10	3193	X	2950	-0-	-243	-0-	2917	2	33	9	N	30					120
11	3090	X	2791	-0-	-299	-0-	2719	2	72	9	N	65	83	1			102

AMBER 24 WELL #: 1H RRCID -> 281244 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11750 - 13179

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

RAMP 30 WELL #: 5H RRCID -> 281446 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 8753 PERF.11614 - 15900

06	3690	X	3413	-0-	-277	-0-	3338	2	75	9	N	68					243
07	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	3483	2	133	9	N	121	186	1			178
08	3782	X	3149	-0-	-633	-0-	3088	2	61	9	N	55	122	1			111
09	3660	X	3342	-0-	-318	-0-	3248	2	94	9	N	85					196
10	3782	X	3390	-0-	-392	-0-	3289	2	101	9	N	92	165	1			123
11	3510	X	3167	-0-	-343	-0-	3068	2	99	9	N	90					213

RAMP WALKER 11 WELL #: 1H RRCID -> 282769 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11758 - 16154

06	13140	X	12694	-0-	-446	-0-	12561	2	133	9	N	121	151	1			142
07	13578	X	11974	-0-	-1604	-0-	11875	2	99	9	N	90	184	1			48
08	13485	X	12256	-0-	-1229	-0-	12114	2	142	9	N	129	111	1			66
09	12690	X	11405	-0-	-1285	-0-	11286	2	119	9	N	108	136	1			38
10	13113	X	11272	-0-	-1841	-0-	11154	2	118	9	N	107					145
11	12690	X	12354	-0-	-336	-0-	12219	2	135	9	N	123	105	1			163

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DEREK 12 WELL #: 2H RRCID -> 283171 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11654 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3003	-0-	-1047	-0-	2912	2	91	9	N	83					161
07	4061	X	2481	-0-	-1580	-0-	2401	2	80	9	N	73	112	1			122
08	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5286	2	106	9	N	96	118	1			100
09	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4737	2	75	9	N	68	107	1			61
10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	4920	2	107	9	N	97	87	1			71
11	5220	X	4531	-0-	-689	-0-	4440	2	91	9	N	83	90	1			64

THOMAS 47 WELL #: 1H RRCID -> 284932 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11389 - 15632

06	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	1040	1	15622	2	N	166	247	1			185
							183	9									
07	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	1079	1	16304	2	N	93	192	1			86
							102	9									
08	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	1072	1	15268	2	N	81					167
							89	9									
09	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	1044	1	16265	2	N	120	193	1			94
							132	9									
10	18113	X	18113	-0-	-0-	-0-	1079	1	16914	2	N	109					203
							120	9									
11	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	1044	1	15594	2	N	171	197	1			177
							188	9									

THOMAS 47 WELL #: 2SL RRCID -> 285005 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11527 - 15763

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN 8 WELL #: 2H RRCID -> 290709 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 11644 PERF.12514 - 16460

06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	698	3	10	9	N	9					307
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	680	3	55	9	N	50	157	1			200
08	744	N	666	-0-	-78	-0-	653	3	13	9	N	12					212
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	631	2	45	9	N	41	86	1			167
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	647	2	48	3	N	6					173
							7	9									
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	605	2	11	9	N	10					183

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 4454 - 4992

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE SWD WELL #: 1052 RRCID -> 207040 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4638 - 5146

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC //CONT.// 809942
THOMAS SWD WELL #: 1048 RRCID -> 211940 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4416 - 4886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254298 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10470 - 10520

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 086226 COMPL. DATE 09/06/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11100 - 11172

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZYBACH 66 WELL #: 1 RRCID -> 184489 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14681 PERF.11032 - 11390

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEEK 67 WELL #: 3 RRCID -> 185320 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11186 - 11420

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEEK 67 WELL #: 4 RRCID -> 187562 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 11495

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 2 RRCID -> 187689 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 5 RRCID -> 187693 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11180 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ZYBACH 66 WELL #: 3 RRCID -> 188774 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11007 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 6 RRCID -> 189550 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175

MEEK 67 WELL #: 7 RRCID -> 189551 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11104 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	1215	-0-	-375	-0-	1215	2			Y	-0-					174
07	1426	X	1263	-0-	-163	-0-	1263	2			Y	-0-					174
08	1581	X	1255	-0-	-326	-0-	1255	2			Y	-0-					174
09	1530	X	1194	-0-	-336	-0-	1194	2			Y	-0-					174
*10	1581	X	1210	-0-	-371	-0-	1210	2			Y	-0-					174
*11	1230	X	985	-0-	-245	-0-	985	2			Y	-0-					174

MEEK 67 WELL #: 9 RRCID -> 191275 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11172 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					110
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

ZYBACH 66 WELL #: 6 RRCID -> 191298 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11178 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 5 RRCID -> 191404 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11162 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 8 RRCID -> 191808 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11077 - 11463

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WOODBURN 31 WELL #: 1 RRCID -> 193223 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10826 - 10994

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 10 RRCID -> 193539 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11162 - 11538

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

MEEK 67 WELL #: 11 RRCID -> 194451 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11074 - 11539

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MEEK 67 WELL #: 12 RRCID -> 194920 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11110 - 11573

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

ZYBACH 66 WELL #: 9 RRCID -> 194963 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11158 - 11460

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 10 RRCID -> 195691 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11174 - 11499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH 66 WELL #: 8 RRCID -> 195700 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11077 - 11424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 67 WELL #: 13 RRCID -> 195702 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11110 - 11520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

ZYBACH 66 WELL #: 7 RRCID -> 195747 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11064 - 11470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 1 RRCID -> 196362 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 11576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172

MEEK 67 WELL #: 15 RRCID -> 196387 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11108 - 11449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MEEK 67 WELL #: 16 RRCID -> 196405 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 2 RRCID -> 196812 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 17 RRCID -> 197660 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					63
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					63
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					63
09	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			Y	-0-					63
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					63
11	630	N	371	-0-	-259	-0-	371	2			Y	-0-					63

LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 3 RRCID -> 198897 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 4 RRCID -> 198905 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ZYBACH 66 WELL #: 12 RRCID -> 199366 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 1 RRCID -> 200207 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					167
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

LOLA 235 WELL #: 2 RRCID -> 200382 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ZYBACH 65 WELL #: 1 RRCID -> 200463 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11100 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 236 WELL #: 2 RRCID -> 201216 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11360 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 15 RRCID -> 201465 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 2 RRCID -> 202310 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11032 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGHAM 88 WELL #: 9 RRCID -> 202314 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11161 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 4 RRCID -> 202534 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11125 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 16 RRCID -> 202934 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11212 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 12 RRCID -> 202937 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11140 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 13 RRCID -> 203047 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11002 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 65 WELL #: 5 RRCID -> 203135 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11136 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 2 RRCID -> 203141 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11166 - 11462

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 7 RRCID -> 203144 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11273 - 11540

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 8 RRCID -> 203658 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11159 - 11506

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 8 RRCID -> 203683 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11176 - 11486

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 6 RRCID -> 204334 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 11458

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK, GRANT WELL #: 6802 RRCID -> 204469 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 11655

06	510	N	279	-0-	-231	-0-	279	2			N	-0-					18
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					18
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1					19
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					19
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					19
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK, GRANT WELL #: 6801 RRCID -> 204470 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ZYBACH 65 WELL #: 7 RRCID -> 204605 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11265 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ZYBACH 65 WELL #: 3 RRCID -> 204645 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11304 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 10 RRCID -> 204805 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11129 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOLA 235 WELL #: 3 RRCID -> 205330 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ZYBACH 65 WELL #: 10 RRCID -> 206723 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11210 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 9 RRCID -> 209434 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					180
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					180
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1					181
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 21 RRCID -> 209737 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11626 - 13157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MEEK 67 WELL #: 23 RRCID -> 211371 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					175
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					175
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					176
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					145
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					145
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1					146
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

FILLINGIM 88 WELL #: 1A RRCID -> 211570 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 19 RRCID -> 211634 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11296 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MEEK 67 WELL #: 18 RRCID -> 212625 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11044 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOLA 235 WELL #: 4 RRCID -> 212663 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11315 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ZYBACH 65 WELL #: 8 RRCID -> 212664 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13862 PERF.11287 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FILLINGIM 88 WELL #: 16 RRCID -> 213188 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANT MEEK 68 WELL #: 3 RRCID -> 213216 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRATER WELL #: 10SW RRCID -> 213295 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4530 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRATER WELL #: 3010 RRCID -> 213362 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10052 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 20 RRCID -> 213374 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					116
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PRATER WELL #: 4010 RRCID -> 213492 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11058 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 2 RRCID -> 213631 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11596 - 13630

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

ZYBACH 65 WELL #: 14 RRCID -> 214554 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 13969 PERF.11202 - 13500

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HEFLEY 13 WELL #: 4 RRCID -> 215195 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11023 - 12187

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODD 64 WELL #: 1 RRCID -> 215200 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232

06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					109
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					109
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709

06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					93
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					6
07	465	N	195	-0-	-270	-0-	195	2			Y	-0-					6
08	527	N	315	-0-	-212	-0-	315	2			Y	-0-					6
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					6
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					6
11	300	N	109	-0-	-191	-0-	109	2			Y	-0-					6

ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CARR 235 WELL #: 5 RRCID -> 216893 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 13034

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 14 RRCID -> 217362 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HUNTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 217701 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

ZYBACH 65 WELL #: 4D RRCID -> 218356 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 4660 - 5144

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 65 WELL #: 11 RRCID -> 218761 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11044 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

ZYBACH 65 WELL #: 9 RRCID -> 219003 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11194 - 13640

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ZYBACH 65 WELL #: 12 RRCID -> 220200 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11192 - 13686

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MEEK 67 WELL #: 26 RRCID -> 223961 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11091 - 13676

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

HEFLEY 34 WELL #: 5 RRCID -> 224227 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 16309 PERF.11553 - 13388

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					232
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232

ZYBACH 65 WELL #: 18 RRCID -> 224228 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 13902 PERF.11198 - 13738

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 16 RRCID -> 224285 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 13348 PERF.11159 - 12992

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 3 RRCID -> 224299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11515 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 13610

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ZYBACH 66 WELL #: 19 RRCID -> 224864 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11104 - 13248

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 17 RRCID -> 225062 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

ZYBACH 66 WELL #: 20 RRCID -> 225430 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LOLA 235 WELL #: 8 RRCID -> 225433 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 13016

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

PRATER WELL #: 9010 RRCID -> 225434 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					2
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					2
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRATER WELL #: 8010 RRCID -> 225536 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13010

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

PRATER WELL #: 7010 RRCID -> 225540 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 12900

06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					35
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					35
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 18R RRCID -> 228121 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 13452 PERF.11196 - 13370

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK 67 WELL #: 28 RRCID -> 228410 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11020 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					226
07	589	N	229	-0-	-360	-0-	229	2			Y	-0-					226
08	558	N	35	-0-	-523	-0-	34	2	1	9	Y	1					227
09	720	N	26	-0-	-694	-0-	26	2			Y	-0-					227
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					227
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					227

ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB 14 WELL #: 1 RRCID -> 229487 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

LOLA 235 WELL #: 11 RRCID -> 229571 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 47 RRCID -> 230222 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11180 - 13270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOLA 235 WELL #: 9 RRCID -> 230230 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13207 PERF.11144 - 12318

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZYBACH 66 WELL #: 38 RRCID -> 230292 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11040 - 13542

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNTER A 34 WELL #: 6 RRCID -> 230293 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			9
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032

06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			62
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

LOLA 235 WELL #: 6 RRCID -> 232224 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4710 - 5050

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HELTON 60 WELL #: 1 RRCID -> 232368 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11410 - 13384

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUNTER 34 WELL #: 7 RRCID -> 232578 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11498 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MEEK 67 WELL #: 49 RRCID -> 232727 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1605	2			N	-0-					156
07	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	1634	2			N	-0-					156
08	2077	N	1637	-0-	-440	-0-	1635	2	2	9	N	2					158
09	1620	N	562	-0-	-1058	-0-	562	2			N	-0-					158
*10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					158
*11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					158

MEEK 67 WELL #: 61 RRCID -> 233178 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MEEK 67 WELL #: 62 RRCID -> 233449 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					80
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					80
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

DONELSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 233461 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPS 12 WELL #: 3 RRCID -> 237101 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2021 - WELL PLUGGED 11/16/20

TREADWELL 35 WELL #: 4 RRCID -> 237102 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11466 - 13796

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 6 RRCID -> 237599 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046

06	330	N	140	-0-	-190	-0-	140	2			N	-0-					156
07	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	2			N	-0-					156
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					156
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					156
*10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					156
*11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					156

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					90
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					90
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	N	1					91
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					91
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					91
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					91

THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022

WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1432	-0-	-308	-0-	1419	2	13	9	N	12					212
07	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1486	2	31	9	N	28					240
08	1643	N	1304	-0-	-339	-0-	1280	2	24	9	N	22					262
09	1440	N	1310	-0-	-130	-0-	1310	2			N	-0-					262
10	1519	N	1257	-0-	-262	-0-	1257	2			N	-0-					262
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1284	2	4	9	N	4					266

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

LOHBERGER 25 WELL #: 8 RRCID -> 249556 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688

06	1440	X	1240	-0-	-200	-0-	1238	2	2	9	N	2					299
07	1488	X	1330	-0-	-158	-0-	1330	2			N	-0-					299
08	1240	X	412	-0-	-828	-0-	412	2			N	-0-					299
09	1230	X	1164	-0-	-66	-0-	1164	2			N	-0-					299
10	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			N	-0-					299
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					299

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778

06	3990	X	3574	-0-	-416	-0-	3304	2	270	9	N	245	364	0			264
07	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	3865	2	487	9	N	443	348	1			359
08	4123	X	3355	-0-	-768	-0-	2959	2	396	9	N	360	360	1			359
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4192	2	494	9	N	449	549	1			259
10	4123	X	3387	-0-	-736	-0-	2781	2	606	9	N	551	348	1			462
11	3990	X	2478	-0-	-1512	-0-	2062	2	416	9	N	378	545	1			295

LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060

06	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10157	2	9	9	N	8	174	1			103
07	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11635	2	158	9	N	144					247
08	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12508	2	332	9	N	302	182	1			367
09	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12320	2	134	9	N	122	171	1			318
10	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	12883	2	290	9	N	264	350	1			232
11	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					232

BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197

06	3360	X	3194	-0-	-166	-0-	3165	2	29	9	N	26					283
07	3472	X	3397	-0-	-75	-0-	3352	2	45	9	N	41					324
08	3472	X	3293	-0-	-179	-0-	3276	2	17	9	N	15					339
09	3360	X	3012	-0-	-348	-0-	2980	2	32	9	N	29	170	1			198
10	3472	X	2112	-0-	-1360	-0-	2066	2	46	9	N	42					240
11	3300	X	2639	-0-	-661	-0-	2606	2	33	9	N	30					270

DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082

06	10080	X	9111	-0-	-969	-0-	9038	2	73	9	N	66	182	1			72
07	7192	X	7005	-0-	-187	-0-	6929	2	76	9	N	69					141
08	9021	X	8803	-0-	-218	-0-	8720	2	83	9	N	75					216
09	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	16533	2	66	9	N	60	182	1			94
10	9424	X	5144	-0-	-4280	-0-	5108	2	36	9	N	33					127
11	9120	X	6958	-0-	-2162	-0-	6895	2	63	9	N	57					184

ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2020

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5474	2	47	9	N	43	177	1			47
07	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5158	2	32	9	N	29					76
08	4898	X	4342	-0-	-556	-0-	4301	2	41	9	N	37					113
09	5520	X	4492	-0-	-1028	-0-	4457	2	35	9	N	32					145
10	5704	X	4042	-0-	-1662	-0-	4005	2	37	9	N	34					179
11	5520	X	4666	-0-	-854	-0-	4619	2	47	9	N	43	188	1			34

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566

06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					386
07	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					386
08	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7304	2	1	9	N	1	186	1			201
09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3852	2	1	9	N	1					202
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					202
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195

06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4150	2	141	9	N	128					285
07	2604	X	2321	-0-	-283	-0-	2182	2	139	9	N	126	193	1			218
08	3689	X	3353	-0-	-336	-0-	3222	2	131	9	N	119	189	1			148
09	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	10973	2	125	9	N	114					262
10	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4391	2	149	9	N	135	193	1			204
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4186	2	166	9	N	151	193	1			162

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836

06	463	X	463	-0-	-0-	-0-	279	2	184	9	N	167					650
07	926	X	926	-0-	-0-	-0-	901	2	25	9	N	23					673
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4993	2	24	9	N	22	174	1			521
09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4583	2	8	9	N	7					528
*10	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5686	2	44	9	N	40					568
*11	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6158	2	2	9	N	2					570

LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					424
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	3	2	8	9	N	7					431
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					434
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					439
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439

TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914

06	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8615	2	118	9	N	107	168	1			611
07	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8379	2	262	9	N	238	180	1			669
08	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8607	2	199	9	N	181					850
09	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	18121	2	233	9	N	212					1062
*10	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8766	2	30	9	N	27					1089
*11	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10262	2	286	9	N	260	385	1			964

LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10500	X	6611	-0-	-3889	-0-	6459	2	152	9	N	138	190	1			572
07	10850	X	7092	-0-	-3758	-0-	6989	2	103	9	N	94	192	1			474
08	10850	X	10584	-0-	-266	-0-	10481	2	103	9	N	94	189	1			379
09	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	18121	2	288	9	N	262	193	1			448
*10	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	6822	2	315	9	N	286	385	1			349
*11	10230	X	5400	-0-	-4830	-0-	5139	2	261	9	N	237	193	1			393

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031

06	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9187	2	363	9	N	330	192	1			615
07	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	9972	2	388	9	N	353					968
08	23255	X	23255	-0-	-0-	-0-	22945	2	310	9	N	282	766	1			484
09	55300	X	55300	-0-	-0-	-0-	54958	2	342	9	N	311	189	1			606
*10	34112	X	34112	-0-	-0-	-0-	33773	2	339	9	N	308	189	1			725
*11	38010	X	38010	-0-	-0-	-0-	37555	2	455	9	N	414	386	1			753

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822

06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3809	2	90	9	N	82					309
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3838	2	85	9	N	77					386
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4362	2	95	9	N	86	367	1			105
09	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6850	2	88	9	N	80					185
10	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7297	2	101	9	N	92					277
11	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5656	2	124	9	N	113	193	1			197

TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005

06	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	13495	2	264	9	N	240	192	1			416
07	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	12824	2	157	9	N	143					559
08	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	14803	2	219	9	N	199	193	1			565
09	25229	X	25229	-0-	-0-	-0-	25067	2	162	9	N	147	192	1			520
*10	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13159	2	197	9	N	179	367	1			332
*11	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	11941	2	140	9	N	127					459

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	189	1			431
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194	180	1			445
08	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1367	2	70	9	N	64	192	1			317
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					344
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	191	1			211
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211

DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	180	1			100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					192
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1620	2	127	9	N	115	185	1			122
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1421	2	70	9	N	64					186
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					186
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	31					217

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	4846	2	329	9	N	299	383	1			907
07	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	5800	2	209	9	N	190					1097
08	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	10986	2	266	9	N	242					1339
09	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	12528	2	193	9	N	175					1514
*10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4185	2	161	9	N	146	770	1			890
*11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2733	2	81	9	N	74					964

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL 35 WELL #: 6H RRCID -> 274883 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11805 PERF.12143 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 5H RRCID -> 275412 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12210 - 16546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2885	2	77	9	N	70					258
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	2987	2	178	9	N	162	192	1			228
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3254	2	139	9	N	126					354
09	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6341	2	165	9	N	150					504
10	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	2994	2	101	9	N	92					596
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	86	192	1			490

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12403 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724

06	8610	X	2751	-0-	-5859	-0-	2593	2	158	9	N	144	190	1			616
07	8897	X	3072	-0-	-5825	-0-	2983	2	89	9	N	81	183	1			514
08	8897	X	1107	-0-	-7790	-0-	1054	2	53	9	N	48	192	1			370
09	4710	X	716	-0-	-3994	-0-	704	2	12	9	N	11					381
10	3503	X	869	-0-	-2634	-0-	799	2	70	9	N	64	192	1			253
11	2970	X	280	-0-	-2690	-0-	270	2	10	9	N	9					262

DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190

06	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8675	2	129	9	N	117	191	1			147
07	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	9919	2	161	9	N	146					293
08	9424	X	8689	-0-	-735	-0-	8526	2	163	9	N	148	192	1			249
09	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	15700	2	199	9	N	181	192	1			238
10	9424	X	8621	-0-	-803	-0-	8471	2	150	9	N	136	193	1			181
11	9120	X	8204	-0-	-916	-0-	7987	2	217	9	N	197	193	1			185

DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					290
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	192	1			136
08	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1918	2	19	9	N	17					153
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					156
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					164
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	3					167

TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 14 WELL #: 7H RRCID -> 275663 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12430 - 16721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5005	2	218	9	N	198	187	1			195
07	5208	X	2309	-0-	-2899	-0-	2264	2	45	9	N	41	171	1			65
08	5208	X	3827	-0-	-1381	-0-	3784	2	43	9	N	39					104
09	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10227	2	315	9	N	286	189	1			201
10	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	6871	2	286	9	N	260	193	1			268
11	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7124	2	271	9	N	246	383	1			131

ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12470 - 16457

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 7SL RRCID -> 276283 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12291 - 16306

06	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	18688	2	186	9	N	169					643
07	29959	X	29959	-0-	-0-	-0-	29720	2	239	9	N	217	367	1			493
08	22112	X	22112	-0-	-0-	-0-	21842	2	270	9	N	245	188	1			550
09	61250	X	61250	-0-	-0-	-0-	61100	2	150	9	N	136	189	1			497
*10	26501	X	26501	-0-	-0-	-0-	26252	2	249	9	N	226					723
*11	30277	X	30277	-0-	-0-	-0-	29943	2	334	9	N	304					1027

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 16388

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12024 - 15920

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					293
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	192	1			125
08	3100	N	4018	-0-	918	918	3978	2	40	9	N	36					161
09	3000	N	16838	-0-	13838	14756	16718	2	120	9	N	109					270
10	3100	N	5604	-0-	2504	17260	5604	2			N	-0-					270
11	19571	X	2311	-0-	-17260	-0-	2257	2	54	9	N	49	193	1			126

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	7330	-0-	-140	-0-	7065	2	265	9	N	241	554	1			144
07	8153	X	6784	-0-	-1369	-0-	6738	2	46	9	N	42					186
08	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8810	2	105	9	N	95					281
09	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	21207	2	154	9	N	140					421
10	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10175	2	95	9	N	86	371	1			136
11	8640	X	7178	-0-	-1462	-0-	7028	2	150	9	N	136	183	1			89

FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 18H RRCID -> 280997 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11439 - 15615

06	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	9669	2	628	9	N	571	363	1			503
07	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	14155	2	237	9	N	215	193	1			525
08	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13531	2	127	9	N	115	192	1			448
09	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					448
*10	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6780	2	206	9	N	187					635
*11	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13692	2	172	9	N	156	375	1			416

DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12702 - 16831

06	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2100	2	165	9	N	150	190	1			76
07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1692	2	163	9	N	148					224
08	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2215	2	188	9	N	171	190	1			205
09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3795	2	163	9	N	148	190	1			163
10	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1370	2	189	9	N	172	172	1			163
11	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2063	2	219	9	N	199					362

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDIVER WELL #: RRCID -> 179068 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11252 - 11594

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 180572 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11244 - 11560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018

MEADOWS WELL #: 4313 RRCID -> 182042 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11228 - 11428

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

VANDIVER WELL #: 5407 RRCID -> 183925 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11789 PERF.11240 - 11572

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	73	1	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2023 - WELL PLUGGED 05-26-23

MEADOWS WELL #: 4314 RRCID -> 183929 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11220 - 11433

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEK 68 WELL #: 6816 RRCID -> 183965 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11086 - 11699

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 12 WELL #: 1203 RRCID -> 184130 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10949 - 11533

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEK 67 WELL #: 6701 RRCID -> 184143 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11160 - 11867

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 70 WELL #: 7001 RRCID -> 184287 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11048 - 11569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

CARR 12 WELL #: 1206 RRCID -> 185984 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11166 - 11507

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157

VANDIVER WELL #: RRCID -> 186974 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11223 - 11625

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2017

WILLIS WELL #: 4403 RRCID -> 187067 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11199 - 11505

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

TEAS 43 WELL #: 4309 RRCID -> 189908 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11206 - 11478

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

CARR 12 WELL #: 1213 RRCID -> 189909 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10930 - 11568

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAS 43 WELL #: 4304 RRCID -> 190042 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11157 - 11556

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

HODGES WELL #: 3101 RRCID -> 191269 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10999 - 11288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEFLEY WELL #: 4112 RRCID -> 192269 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11204 - 11493

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153

MEEK 70 WELL #: 7007 RRCID -> 192323 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10990 - 11559

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR 12 WELL #: 1211P RRCID -> 193440 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11152 - 11531

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR 12 WELL #: 1207P RRCID -> 194472 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR 13 WELL #: RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2019

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	133	3	197	9	N	179	180	1			68
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					68
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					68
09	330	N	135	-0-	-195	-0-	135	3			N	-0-					68
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					68
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					68

BROTHERTON WELL #: 7003P RRCID -> 194865 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOURASSA A WELL #: 4312P RRCID -> 195553 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560

06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					88
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					88
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					88
09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2599	3	2	9	N	2					90
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					90
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					90

CARR 13 WELL #: 1302P RRCID -> 195680 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 11573

06	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	372	1	783	3	N	-0-					36
07	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	384	1	804	3	N	-0-					36
08	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	384	1	806	3	N	-0-					36
09	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	372	1	781	3	N	-0-					36
10	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	384	1	793	3	N	-0-					36
*11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	372	1	771	3	N	-0-					36

NOAH WELL #: 0812P RRCID -> 196200 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS "A" WELL #: 4401P RRCID -> 196205 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11368 - 11501

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

CARR 14 WELL #: 1409P RRCID -> 196389 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11284 - 11684

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: RRCID -> 197562 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 11346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2018

TEAS WELL #: 4310P RRCID -> 197563 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: RRCID -> 197729 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11508

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2021

HEFLEY WELL #: 4111P RRCID -> 197730 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11242 - 11586

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

TEAS WELL #: 4315P RRCID -> 197759 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11234 - 11591

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR 12 WELL #: 1215P RRCID -> 197912 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11636

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

VANDIVER WELL #: 5403P RRCID -> 197915 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11661 - 11763

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2023 - WELL PLUGGED 6/8/2023

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CARR 12 WELL #: 1201P RRCID -> 198056 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

CARR 12 WELL #: 1208P RRCID -> 198242 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAHAM P WELL #: 4614 RRCID -> 198244 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13663 PERF.10942 - 11030

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR 55 WELL #: 5516P RRCID -> 198487 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560

06	840 N	793	-0-	-47	-0-	372	1	421	3	N	-0-			120
07	837 N	773	-0-	-64	-0-	384	1	389	3	N	-0-			120
08	806 N	754	-0-	-52	-0-	384	1	370	3	N	-0-			120
09	780 N	720	-0-	-60	-0-	372	1	348	3	N	-0-			120
10	775 N	733	-0-	-42	-0-	384	1	349	3	N	-0-			120
11	720 N	670	-0-	-50	-0-	372	1	298	3	N	-0-			120

TEAS WELL #: 4303P RRCID -> 199330 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 11520

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 199364 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11358 - 11530

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2017

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719

06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	372	1	139	3	N	-0-			38
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	384	1	132	3	N	-0-			38
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	384	1	129	3	N	-0-			38
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	372	1	124	3	N	-0-			38
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	384	1	131	3	N	-0-			38
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	372	1	123	3	N	-0-			38

HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648

06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	467	1	215	3	N	-0-			17
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	483	1	219	3	N	-0-			17
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	483	1	247	3	N	-0-			17
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	467	1	233	3	N	-0-			17
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	483	1	246	3	N	-0-			17
11	720 N	705	-0-	-15	-0-	467	1	238	3	N	-0-			17

PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562

06	1320 N	938	-0-	-382	-0-	938	3			N	-0-			92
07	1116 N	563	-0-	-553	-0-	563	3			N	-0-			92
08	775 N	452	-0-	-323	-0-	452	3			N	-0-			92
09	930 N	494	-0-	-436	-0-	494	3			N	-0-			92
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-			92
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-			92

MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540

06	900 N	866	-0-	-34	-0-	372	1	494	3	N	-0-			137
07	868 N	859	-0-	-9	-0-	384	1	475	3	N	-0-			137
08	930 N	869	-0-	-61	-0-	384	1	483	3	N	2			139
						2	9							
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	372	1	527	3	N	-0-			139
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	384	1	641	3	N	-0-			139
*11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	372	1	587	3	N	-0-			139

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	467	1	1561	3	N	-0-					88
07	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	483	1	1377	3	N	10					98
							11	9									
08	1984	N	1838	-0-	-146	-0-	483	1	1355	3	N	-0-					98
09	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	467	1	1405	3	N	-0-	5	1			93
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	483	1	1601	3	N	-0-					93
*11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	467	1	1414	3	N	32					125
							35	9									

TEAS 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CARR 13 WELL #: 1312P RRCID -> 201511 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	392	1	600	3	N	-0-					39
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	405	1	627	3	N	-0-					39
08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	405	1	629	3	N	-0-					39
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	392	1	599	3	N	-0-					39
10	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	405	1	616	3	N	-0-					39
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	392	1	598	3	N	-0-					39

CARR 55 WELL #: RRCID -> 201552 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11180 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2018

CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6814P RRCID -> 202311 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	436	3	618	9	N	562	562	1			-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					90
07	837 N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					90
08	837 N	767	-0-	-70	-0-	767	3			N	-0-					90
09	810 N	701	-0-	-109	-0-	701	3			N	-0-					90
10	806 N	676	-0-	-130	-0-	676	3			N	-0-					90
11	750 N	621	-0-	-129	-0-	621	3			N	-0-					90

TEAS 43 WELL #: 4302P RRCID -> 202560 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	33	1			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 42 WELL #: 4211P RRCID -> 202561 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	372	1	138	3	N	-0-					25
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	384	1	140	3	N	-0-					25
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	384	1	138	3	N	-0-					25
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	372	1	125	3	N	-0-					25
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	384	1	123	3	N	-0-					25
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	372	1	114	3	N	-0-					25

TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					77
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					77
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					77
09	540 N	130	-0-	-410	-0-	130	3			N	-0-					77
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					77
*11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530 N	1502	-0-	-28	-0-	372	1	1130	3	N	-0-					87
07	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	384	1	1156	3	N	2					89
						2	9									
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	384	1	1113	3	N	-0-					89
09	1500 N	1420	-0-	-80	-0-	372	1	1036	3	N	11	2	1			98
						12	9									
10	1550 N	1461	-0-	-89	-0-	384	1	1075	3	N	2					100
						2	9									
*11	1440 N	1035	-0-	-405	-0-	1	1	1032	3	N	2					102
						2	9									

PEARSON WELL #: RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511

06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				25
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				25
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				25
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				25
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				25
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019

CARR-PEARSON WELL #: 5506 RRCID -> 202955 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 11244

06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

CARR 13 WELL #: RRCID -> 203132 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11361 - 11668

06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				25
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				25
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				25
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				25
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				25
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2019

TEAS 42 WELL #: 4212P RRCID -> 204047 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670

06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				60
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				60
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				60
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				60
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				60
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				60

CARR 12 WELL #: 1212P RRCID -> 204048 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 11532

06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CARR 55 WELL #: 5513P RRCID -> 204049 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1216P RRCID -> 204050 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3			N	-0-					93
07	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					93
08	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	3			N	-0-					93
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					93
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					93
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					93

KEETON WELL #: 5615P RRCID -> 204055 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

CARR-MUSE WELL #: 5504P RRCID -> 204303 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	372	1	952	3	N	-0-					74
07	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	384	1	751	3	N	-0-					74
08	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	384	1	677	3	N	-0-					74
09	1320	N	968	-0-	-352	-0-	372	1	596	3	N	-0-					74
10	1147	N	936	-0-	-211	-0-	384	1	552	3	N	-0-					74
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	372	1	653	3	N	-0-					74

TEAS 43 WELL #: 4316P RRCID -> 204602 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 55 WELL #: RRCID -> 204603 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2021

DIXON WELL #: 5611P RRCID -> 204604 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 814P RRCID -> 204628 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	467	1	938	3	N	-0-					5
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	483	1	987	3	N	3					8
							3	9									
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	483	1	1006	3	N	-0-					8
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	467	1	944	3	N	20	6	1			22
							22	9									
10	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	483	1	960	3	N	3					25
							3	9									
*11	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	467	1	921	3	N	-0-					25

KEETON WELL #: 5616P RRCID -> 204646 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683

06	2040	N	2012	-0-	-28	-0-	2012	3			N	-0-					48
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					48
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2078	3	1	9	N	1					49
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					49
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					49
*11	2010	N	1912	-0-	-98	-0-	1912	3			N	-0-					49

NOAH WELL #: 806P RRCID -> 204647 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM WELL #: 4005P RRCID -> 204649 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429

06	780	N	630	-0-	-150	-0-	630	3			N	-0-					163
07	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	3			N	-0-					163
08	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	3			N	-0-					163
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-					163
10	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					163
11	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	3			N	-0-					163

HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442

06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	571	3	199	9	N	181	181	1			27
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					27
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					27
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-					27
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					27
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					27

DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1716	-0-	-204	-0-	392	1	1324	3	N	-0-					58
07	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	405	1	1318	3	N	-0-					58
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	405	1	1612	3	N	-0-					58
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	392	1	1494	3	N	-0-					58
10	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	405	1	1321	3	N	-0-					58
11	1950	N	1639	-0-	-311	-0-	392	1	1247	3	N	-0-					58

FILLINGIM WELL #: 4003P RRCID -> 205484 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 12440

06	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	3			N	-0-					30
07	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	3			N	-0-					30
08	434	N	240	-0-	-194	-0-	240	3			N	-0-					30
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					30
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					30
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					30

MEEK 70 WELL #: 7010P RRCID -> 205620 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 11520

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4207P RRCID -> 205621 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11304 - 11626

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND -C- WELL #: 5710P RRCID -> 205664 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11125 - 11750

06	750	N	706	-0-	-44	-0-	467	1	239	3	N	-0-					33
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	483	1	244	3	N	-0-					33
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	483	1	235	3	N	-0-					33
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	467	1	209	3	N	-0-					33
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	483	1	209	3	N	-0-					33
11	690	N	655	-0-	-35	-0-	467	1	188	3	N	-0-					33

KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

06	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					207
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					207
08	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-					207
09	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	3			N	-0-	14	1			193
10	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	3			N	-0-					193
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					193

DIXON WELL #: 5613P RRCID -> 205871 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: RRCID -> 205872 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11358 - 11625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2017

HEFLEY WELL #: 4107P RRCID -> 205876 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOURASSA C WELL #: 4306P RRCID -> 206833 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11057 - 11702

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2023 - WELL PLUGGED 6/21/2023

NOAH WELL #: 810P RRCID -> 207163 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10912 - 11514

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 207170 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11363 - 11716

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2019

VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710

06	1110 N	833	-0-	-277	-0-	372	1	461	3	N	-0-			114
07	1085 N	854	-0-	-231	-0-	384	1	470	3	N	-0-			114
08	961 N	822	-0-	-139	-0-	384	1	438	3	N	-0-			114
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	372	1	470	3	N	-0-			114
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	384	1	489	3	N	-0-			114
*11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	372	1	522	3	N	-0-			114

CARR 14 WELL #: RRCID -> 209105 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10971 - 11604

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: RRCID -> 209108 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018

MEADOWS WELL #: 4329 P RRCID -> 209109 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 11664

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 12 WELL #: 1224 P RRCID -> 209113 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 11512

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIXON WELL #: 5606 P RRCID -> 209136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11219 - 11591

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEEK 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014

NOAH WELL #: 0802 P RRCID -> 209141 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAS 42 WELL #: 4216 P RRCID -> 209142 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

WILLIS WELL #: 4406 P RRCID -> 209144 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

HOLLAND C WELL #: RRCID -> 209145 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11492 - 11791

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2018

MEEK 68 WELL #: RRCID -> 209310 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2019

CARR 14 WELL #: RRCID -> 209391 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2014

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

TEAS 42 WELL #: 4203 P RRCID -> 209392 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

WILLIS A WELL #: 4407 P RRCID -> 209394 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6807 P RRCID -> 209396 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 11718

06	3000 N	1927	-0-	-1073	6347	372	1	1555	3	N	-0-					32
07	3100 N	1975	-0-	-1125	5222	384	1	1591	3	N	-0-					32
08	3100 N	1991	-0-	-1109	4113	384	1	1607	3	N	-0-					32
09	3000 N	1871	-0-	-1129	2984	372	1	1499	3	N	-0-					32
10	3100 N	1887	-0-	-1213	1771	384	1	1503	3	N	-0-					32
11	3000 N	1774	-0-	-1226	545	372	1	1402	3	N	-0-					32

CARR 14 WELL #: 1411 P RRCID -> 210854 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1214 P RRCID -> 210855 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 11530

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2017

CARR 12 WELL #: 1204 P RRCID -> 211638 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533

06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	392	1	524	3	N	-0-			38
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	405	1	544	3	N	-0-			38
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	405	1	539	3	N	-0-			38
09	930 N	902	-0-	-28	-0-	392	1	510	3	N	-0-			38
10	961 N	905	-0-	-56	-0-	405	1	500	3	N	-0-			38
11	900 N	872	-0-	-28	-0-	392	1	480	3	N	-0-			38

KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK 70 WELL #: 7008P RRCID -> 212035 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

WILLIS A WELL #: 4402P RRCID -> 212037 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK 70 WELL #: 7009 P RRCID -> 212041 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 11604

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROTHERTON WELL #: 7006P RRCID -> 212046 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1210P RRCID -> 212047 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455

06	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3			N	-0-					5
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					5
08	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	3			N	-0-					5
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-					5
10	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					5
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					5

CARR 14 WELL #: RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2015

DIXON WELL #: 5614 P RRCID -> 212050 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

06	990	N	844	-0-	-146	-0-	844	3			N	-0-					277
07	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	3			N	-0-					277
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	910	3	6	9	N	5					282
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	884	3	3	9	N	3					285
10	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					285
*11	900	N	848	-0-	-52	-0-	844	3	4	9	N	4					289

HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1406	3	8	9	N	7					149
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					149
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1481	3	13	9	N	12					161
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1437	3	7	9	N	6					167
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1469	3	12	9	N	11	1	1			177
*11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1455	3	11	9	N	10					187

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK 68 WELL #: RRCID -> 212987 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2018

FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

TEAS 42 WELL #: 4208P RRCID -> 213513 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185

HEFLEY WELL #: 4123P RRCID -> 214448 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

MEEK 70 WELL #: 7023P RRCID -> 215203 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 11519

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK 68 WELL #: 6824P RRCID -> 216385 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

TEAS 42 WELL #: 4206P RRCID -> 216390 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11271 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 12 WELL #: 1205P RRCID -> 216391 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150

MEEK 68 WELL #: RRCID -> 216392 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11367 - 11496

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2019

HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 216393 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 11793

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2018

KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

06	840 N	712	-0-	-128	-0-	712	3		N	-0-			90
07	620 N	521	-0-	-99	-0-	521	3		N	-0-			90
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			90
09	720 N	706	-0-	-14	-0-	706	3		N	-0-			90
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			90
11	750 N	721	-0-	-29	-0-	719	3	2 9	N	2			92

DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	183	183	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543

06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3		N	-0-			127
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3		N	-0-			127
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			127
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			127
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			127
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3		N	-0-			127

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	777	-0-	-183	-0-	771	3	6	9	N	5					98
07	837	N	793	-0-	-44	-0-	784	3	9	9	N	8					106
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	834	3	8	9	N	7					113
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	778	3	3	9	N	3					116
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	830	3	10	9	N	9					125
*11	810	N	763	-0-	-47	-0-	757	3	6	9	N	5					130

VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271

MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019

BOURASSA A WELL #: 4328P RRCID -> 218940 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11055 - 11558

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2022 - WELL PLUGGED 11/11/22

CARR 13 WELL #: 1327P RRCID -> 219050 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 5401 RRCID -> 219374 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BOURASSA C WELL #: 4322P RRCID -> 219943 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11210 - 11597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2022 - WELL PLUGGED 10/25/22

BROTHERTON WELL #: 7004P RRCID -> 219944 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CARR 12 WELL #: 1228P RRCID -> 219948 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 11557

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 13 WELL #: 1323P RRCID -> 219949 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590

06	750 N	735	-0-	-15	-0-	372	1	363	3	N	-0-					59
07	775 N	745	-0-	-30	-0-	384	1	361	3	N	-0-					59
08	775 N	751	-0-	-24	-0-	384	1	367	3	N	-0-					59
09	750 N	714	-0-	-36	-0-	372	1	342	3	N	-0-					59
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	384	1	370	3	N	-0-					59
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	372	1	366	3	N	-0-					59

CARR 13 WELL #: RRCID -> 219951 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2018

HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6809 P RRCID -> 219958 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	898	-0-	-392	-0-	372	1	524	3	N	2					189
							2	9									
07	1209	N	919	-0-	-290	-0-	384	1	535	3	N	-0-					189
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	384	1	757	3	N	10					199
							11	9									
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	372	1	882	3	N	-0-	4	1			195
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	384	1	976	3	N	12					207
							13	9									
*11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	372	1	904	3	N	5					212
							6	9									

PEARSON WELL #: RRCID -> 219960 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 11565

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019

PEARSON WELL #: RRCID -> 219961 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11083 - 11518

06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2019

TEAS 42 WELL #: 4224P RRCID -> 219970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11261 - 11626

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 42 WELL #: 4230P RRCID -> 219971 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11291 - 11644

06	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	372	1	1005	3	N	-0-					61
07	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	384	1	944	3	N	-0-					61
08	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	384	1	1013	3	N	-0-					61
09	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	372	1	987	3	N	-0-					61
10	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	384	1	911	3	N	-0-					61
*11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	372	1	1063	3	N	-0-					61

TEAS 43 WELL #: 4319P RRCID -> 219972 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11189 - 11589

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

TEAS 43 WELL #: 4320P RRCID -> 219973 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11074 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

TEAS 43 WELL #: 4332P RRCID -> 219974 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 4419P RRCID -> 219975 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

MEEK 68 WELL #: 6822P RRCID -> 219977 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480 N	242	-0-	-238	-0-	242	3			N	-0-					97
07	496 N	266	-0-	-230	-0-	266	3			N	-0-					97
08	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					97
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					97
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					97
*11	480 N	406	-0-	-74	-0-	406	3			N	-0-					97

TEAS 42 WELL #: 4210P RRCID -> 219978 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WILLIS "A" WELL #: 4422P RRCID -> 219980 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840 N	625	-0-	-215	-0-	625	3			N	-0-					180
07	713 N	361	-0-	-352	-0-	361	3			N	-0-					180
08	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					180
09	630 N	624	-0-	-6	-0-	624	3			N	-0-					180
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					180
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					180

WILLIS "A" WELL #: 4418P RRCID -> 219981 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS "A" WELL #: 4417P RRCID -> 220208 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TEAS 42 WELL #: 4229P RRCID -> 220209 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6831P RRCID -> 220212 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2

TEAS 43 WELL #: 4326P RRCID -> 220617 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560

06	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	372	1	837	3	N	-0-				160
07	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	384	1	829	3	N	-0-				160
08	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	384	1	720	3	N	-0-				160
09	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	372	1	746	3	N	-0-				160
10	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	384	1	777	3	N	-0-				160
11	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	372	1	649	3	N	-0-				160

WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599

06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	570	3	11	9	N	10				186
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	3	1	9	N	1				187
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	623	3	10	9	N	9	178	1		18
09	570	N	494	-0-	-76	-0-	492	3	2	9	N	2				20
10	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	3			N	-0-				20
*11	600	N	349	-0-	-251	-0-	349	3			N	-0-				20

HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562

06	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-				-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-				-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-				-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-				-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-				-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-				-0-

CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720

06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	392	1	881	3	N	-0-				47
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	405	1	946	3	N	-0-				47
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	405	1	980	3	N	-0-				47
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	392	1	878	3	N	-0-				47
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	405	1	900	3	N	-0-				47
11	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	392	1	731	3	N	-0-				47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	897	-0-	-93	-0-	897	3			N	-0-					191
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	3	2	9	N	2					193
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					193
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-	1	1			192
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					192
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1079	3	23	9	N	21					213

HOLLAND -C- WELL #: 5727P RRCID -> 220634 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					37
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					37
08	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					37
09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					37
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37

TEAS 42 WELL #: 4217P RRCID -> 220665 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

CARR-MUSE 55 WELL #: 5520P RRCID -> 220844 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	372	1	200	3	N	-0-					-0-
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	384	1	200	3	N	-0-					-0-
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	384	1	186	3	N	-0-					-0-
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	372	1	175	3	N	-0-					-0-
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	384	1	187	3	N	-0-					-0-
11	540	N	197	-0-	-343	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	372	1	1088	3	N	15					288
							17	9									
07	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	384	1	1070	3	N	17					305
							19	9									
08	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	384	1	1171	3	N	17					322
							19	9									
09	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	372	1	1069	3	N	15					337
							17	9									
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	384	1	1088	3	N	16					353
							18	9									
*11	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	372	1	1023	3	N	15					368
							17	9									

TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6828P RRCID -> 223088 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

KEETON WELL #: 5632P RRCID -> 223090 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669

06	870 N	816	-0-	-54	-0-	816	3			N	-0-			144
07	868 N	693	-0-	-175	-0-	693	3			N	-0-			144
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-			144
09	810 N	789	-0-	-21	-0-	789	3			N	-0-			144
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-			144
11	780 N	763	-0-	-17	-0-	763	3			N	-0-			144

HOLLAND C WELL #: RRCID -> 223091 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2019

CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR 14 WELL #: RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014

HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611

06	3240 X	2490	-0-	-750	-0-	2490	3			N	-0-			191
07	2821 X	1860	-0-	-961	-0-	1860	3			N	-0-			191
08	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-			191
09	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-			191
10	2604 X	2345	-0-	-259	-0-	2345	3			N	-0-			191
11	2790 X	2634	-0-	-156	-0-	2634	3			N	-0-			191

TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490

06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	372	1	1250	3	N	-0-			130
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	384	1	1331	3	N	-0-			130
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	384	1	1356	3	N	-0-			130
09	1620 N	1540	-0-	-80	-0-	372	1	1168	3	N	-0-			130
10	1705 N	1507	-0-	-198	-0-	384	1	1123	3	N	-0-			130
*11	1680 N	1445	-0-	-235	-0-	372	1	1073	3	N	-0-			130

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					113
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					113
08	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	3			N	-0-					113
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					113
10	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1157	3	1	9	N	1					114
*11	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	3			N	-0-					114

HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HOLLAND C WELL #: 5724P RRCID -> 223318 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666

06	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	3			N	-0-					20
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					20
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					20
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					20
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					20
11	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					20

TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223321 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2018

HOLLAND C WELL #: 572OP RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607

06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					117
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					117
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					117
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					117
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					117
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					117

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493

06	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					33
07	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					33
08	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					33
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					33
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					33
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					33

HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640

06	480 N	404	-0-	-76	-0-	404	3			N	-0-					66
07	465 N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					66
08	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					66
09	390 N	240	-0-	-150	-0-	240	3			N	-0-					66
10	372 N	201	-0-	-171	-0-	201	3			N	-0-					66
11	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					66

BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 224637 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594

06	1710 N	1604	-0-	-106	-0-	392	1	1212	3	N	-0-					164
07	1705 N	1422	-0-	-283	-0-	405	1	1017	3	N	-0-					164
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	405	1	1329	3	N	-0-					164
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	392	1	1227	3	N	-0-					164
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	405	1	1152	3	N	-0-					164
11	1680 N	1208	-0-	-472	-0-	392	1	816	3	N	-0-					164

MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526

06	660 N	422	-0-	-238	-0-	422	3			N	-0-					33
07	620 N	389	-0-	-231	-0-	389	3			N	-0-					33
08	496 N	344	-0-	-152	-0-	344	3			N	-0-					33
09	420 N	282	-0-	-138	-0-	282	3			N	-0-					33
10	403 N	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-					33
11	330 N	254	-0-	-76	-0-	254	3			N	-0-					33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	384	1	148	3	N	-0-			65
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	384	1	604	3	N	-0-			65
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	372	1	579	3	N	-0-			65
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	384	1	587	3	N	-0-			65
11	960 N	926	-0-	-34	-0-	372	1	554	3	N	-0-			65

TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FILLINGIM WELL #: 4022P RRCID -> 225550 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11400 - 11679

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2023 - WELL PLUGGED 6/29/2023

HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

06	990 N	970	-0-	-20	-0-	372	1	598	3	N	-0-			20
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	384	1	612	3	N	-0-			20
08	1023 N	985	-0-	-38	-0-	384	1	601	3	N	-0-			20
09	960 N	958	-0-	-2	-0-	372	1	586	3	N	-0-			20
10	992 N	978	-0-	-14	-0-	384	1	594	3	N	-0-			20
*11	960 N	933	-0-	-27	-0-	372	1	561	3	N	-0-			20

CARR 14 WELL #: RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014

MEEK 70 WELL #: 7026P RRCID -> 228035 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5630P RRCID -> 228049 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1238	-0-	-232	-0-	372	1	844	3	N	20					141
							22	9									
07	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	384	1	926	3	N	10					151
							11	9									
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	384	1	1078	3	N	24					175
							26	9									
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	372	1	918	3	N	1	4	1			172
							1	9									
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	384	1	977	3	N	5					177
							6	9									
11	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	372	1	871	3	N	23					200
							25	9									

FILLINGIM WELL #: 4002P RRCID -> 228051 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 11572

06	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					18
07	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					18
08	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					18
09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					18
10	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					18
11	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					18

CARR 12 WELL #: 1223P RRCID -> 228057 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CARR 14 WELL #: 1415A RRCID -> 228058 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640

06	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					137
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					137
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					137
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-	2	1			135
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					135
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					135

HEFLEY WELL #: 4124P RRCID -> 228059 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502

06	810	N	759	-0-	-51	-0-	758	3	1	9	N	1					167
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					167
08	806	N	758	-0-	-48	-0-	752	3	6	9	N	5					172
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	759	3	4	9	N	4					176
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	3	2	9	N	2	1	1			177
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	750	3	2	9	N	2					179

BROTHERTON WELL #: 7022P RRCID -> 228060 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CARR 12 WELL #: 1225P RRCID -> 228064 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

CARR 14 WELL #: 1425P RRCID -> 228066 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 14 WELL #: 1422P RRCID -> 228067 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614

06	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	3		N	-0-			-0-
07	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3		N	-0-			-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-

MEEK 68 WELL #: 6823P RRCID -> 228463 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556

06	600 N	542	-0-	-58	-0-	542	3		N	-0-			123
07	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	3		N	-0-			123
08	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	3		N	-0-			123
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	3		N	-0-			123
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			123
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			123

CARR 12 WELL #: 1219P RRCID -> 228792 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDIVER WELL #: 5424P RRCID -> 230209 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716

06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3		N	-0-			67
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			67
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			67
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3		N	-0-			67
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-			67
11	270 N	209	-0-	-61	-0-	209	3		N	-0-			67

HEFLEY WELL #: 4121P RRCID -> 230926 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1230P RRCID -> 231437 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11163 - 11504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4603P RRCID -> 231498 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10885 - 12600

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 43 WELL #: 4333P RRCID -> 232404 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TEAS 42 WELL #: 4219P RRCID -> 232751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

CARR 12 WELL #: 1227P RRCID -> 233145 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEETON WELL #: 5624P RRCID -> 233171 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611

06	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	1134	3			N	-0-					88
07	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	1067	3	9	9	N	8					96
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1208	3	6	9	N	5					101
09	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	966	3	105	9	N	95	28	1			168
10	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					168
*11	1170 N	1063	-0-	-107	-0-	1053	3	10	9	N	9					177

GRAHAM WELL #: 4626P RRCID -> 233382 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4220P RRCID -> 234262 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 42 WELL #: 4205P RRCID -> 236432 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

TEAS 43 WELL #: 4316A RRCID -> 236452 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11211 - 11491

06	1410 N	1406	-0-	-4	-0-	1406	3			N	-0-					155
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					155
08	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	1370	3	7	9	N	6					161
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1421	3	1	9	N	1					162
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					162
*11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					162

GRAHAM WELL #: 4608P RRCID -> 236455 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 12665

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GRAHAM WELL #: 4632P RRCID -> 237067 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GRAHAM WELL #: 4625P RRCID -> 237098 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6832P RRCID -> 237100 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

GRAHAM WELL #: 4609P RRCID -> 237161 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 12620

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

GRAHAM WELL #: 4610P RRCID -> 237174 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

KEETON WELL #: 5626P RRCID -> 237454 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141

GRAHAM WELL #: 4618P RRCID -> 237463 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 12620

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLAND C WELL #: 5721P RRCID -> 237470 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790

06	1080 N	928	-0-	-152	-0-	928	3		N	-0-			136
07	1209 N	810	-0-	-399	-0-	810	3		N	-0-			136
08	1054 N	945	-0-	-109	-0-	945	3		N	-0-			136
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			136
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-			136
*11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-			136

HOLLAND C WELL #: 5718P RRCID -> 237476 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 11780

06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			114
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			114
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			114
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			114
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			114
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			114

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4615P RRCID -> 237685 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 12 WELL #: 1221P RRCID -> 244809 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11246 - 11347

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176

MEADOWS WELL #: RRCID -> 245098 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11261 - 11629

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

HOLLAND C WELL #: 5722 P RRCID -> 245396 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 11655

06	540 N	461	-0-	-79	-0-	461	3		N	-0-			74
07	558 N	420	-0-	-138	-0-	420	3		N	-0-			74
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3		N	-0-			74
09	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3		N	-0-			74
10	434 N	325	-0-	-109	-0-	325	3		N	-0-			74
11	510 N	423	-0-	-87	-0-	423	3		N	-0-			74

VANDIVER WELL #: 5422P RRCID -> 245401 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022

06	870 N	777	-0-	-93	-0-	777	3		N	-0-			122
07	837 N	755	-0-	-82	-0-	755	3		N	-0-			122
08	868 N	705	-0-	-163	-0-	705	3		N	-0-			122
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-	5	1	117
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			117
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			117

HEFLEY WELL #: 4129P RRCID -> 246208 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 11508

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5532A RRCID -> 247226 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	N	2					42

GRAHAM WELL #: 4601P RRCID -> 247597 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 43 WELL #: 4324P RRCID -> 251208 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11228 - 11563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4118P RRCID -> 251211 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11043 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1732	-0-	-38	-0-	1728	3	4	9	N	4					180
07	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	1597	3	3	9	N	3					183
08	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1699	3	3	9	N	3					186
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1751	3	7	9	N	6					192
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	3	1	9	N	1					193
*11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1824	3	4	9	N	4					197

HEFLEY WELL #: 4117P RRCID -> 251212 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11165 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

KEETON WELL #: 5608P RRCID -> 251223 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 70 WELL #: 7024P RRCID -> 251225 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					125
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					125
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					125
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					125
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					125
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					125

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4602P RRCID -> 251226 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VANDIVER WELL #: RRCID -> 252003 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11166 - 11586

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017

GRAHAM WELL #: 4607P RRCID -> 252279 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 252735 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017

GRAHAM WELL #: 4617P RRCID -> 252841 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10964 - 12806

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOAH WELL #: 0813H RRCID -> 254401 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11611 - 12673

06	3420 X	3386	-0-	-34	-0-	467	1	2885	3	N	31					242
						34	9									
07	3534 X	3455	-0-	-79	-0-	483	1	2966	3	N	5					247
						6	9									
08	3534 X	3476	-0-	-58	-0-	483	1	2989	3	N	4					251
						4	9									
09	3420 X	3366	-0-	-54	-0-	467	1	2871	3	N	25	17	1			259
						28	9									
10	3534 X	3201	-0-	-333	-0-	483	1	2704	3	N	13					272
						14	9									
11	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	467	1	2997	3	N	10					282
						11	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4130P RRCID -> 255312 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11872 PERF.11377 - 11488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEETON WELL #: 5601P RRCID -> 259715 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11369 - 11642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	546	546	1			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

NOAH WELL #: 0816H RRCID -> 264563 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11780 - 16155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680 X	6824	-0-	-856	-0-	467	1	6300	3	N	52					185
						57	9									
07	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	483	1	7728	3	N	18					203
						20	9									
08	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	483	1	7784	3	N	19					222
						21	9									
09	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	467	1	7141	3	N	56	23	1			255
						62	9									
10	8246 X	7723	-0-	-523	-0-	483	1	7196	3	N	40	192	1			103
						44	9									
*11	8010 X	7258	-0-	-752	-0-	467	1	6715	3	N	69					172
						76	9									

CARR 13 WELL #: 1306H RRCID -> 264917 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400 X	7413	-0-	-987	-0-	496	1	6784	3	N	121	180	1			181
						133	9									
07	8680 X	7690	-0-	-990	-0-	512	1	7102	3	N	69					250
						76	9									
08	8680 X	7934	-0-	-746	-0-	512	1	7338	3	N	76					326
						84	9									
09	8070 X	7757	-0-	-313	-0-	496	1	7175	3	N	78	54	1			350
						86	9									
10	7998 X	7730	-0-	-268	-0-	512	1	7168	3	N	45	196	1			199
						50	9									
*11	7680 X	7527	-0-	-153	-0-	496	1	6981	3	N	45					244
						50	9									

GRAHAM WELL #: 4613H RRCID -> 266676 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					34
07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					34
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			17
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*11	49 X	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	9	N	43					60

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MEEK 68 SL WELL #: 6835H RRCID -> 272894 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12229 PERF.12438 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6833SL RRCID -> 272896 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12791 - 17201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	4813	1	7764	3	N	229	610	1			468
							252	9									
07	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	4974	1	7663	3	N	201	30	1			639
							221	9									
08	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	4974	1	7006	3	N	174	209	1			604
							191	9									
09	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	4813	1	5900	3	N	189	40	1			753
							208	9									
10	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	4974	1	6144	3	N	204	393	1			564
							224	9									
*11	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	4813	1	6226	3	N	185	204	1			545
							204	9									

MEEK 68 SL WELL #: 6834H RRCID -> 273965 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 5633SL RRCID -> 275459 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	852	1	8838	3	N	195	220	1			769
							215	9									
07	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	880	1	10970	3	N	427	389	1			807
							470	9									
08	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	880	1	11379	3	N	67	411	1			463
							74	9									
09	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	852	1	10735	3	N	162	60	1			565
							178	9									
10	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	880	1	11691	3	N	266	52	1			779
							293	9									
*11	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	852	1	10888	3	N	137	200	1			716
							151	9									

NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOAH WELL #: 0817SL RRCID -> 276189 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12222 - 16702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23327	X	23327	-0-	-0-	-0-	4433	1	18631	3	N	239	49	1			489
							263	9									
07	23931	X	23931	-0-	-0-	-0-	4580	1	19119	3	N	211	388	1			312
							232	9									
08	23094	X	23094	-0-	-0-	-0-	4580	1	18243	3	N	246	231	1			327
							271	9									
09	22303	X	22303	-0-	-0-	-0-	4433	1	17613	3	N	234	58	1			503
							257	9									
10	22766	X	22766	-0-	-0-	-0-	4580	1	17975	3	N	192	211	1			484
							211	9									
*11	21838	X	21838	-0-	-0-	-0-	4433	1	17221	3	N	167	375	1			276
							184	9									

NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON SL WELL #: 5635H RRCID -> 276483 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12050 - 16710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6836SL RRCID -> 276662 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13356 - 18005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35751	X	35751	-0-	-0-	-0-	2818	1	32177	3	N	687	626	1			495
							756	9									
07	35535	X	35535	-0-	-0-	-0-	2912	1	32247	3	N	342	386	1			451
							376	9									
08	36810	X	36810	-0-	-0-	-0-	2912	1	33506	3	N	356	253	1			554
							392	9									
09	33697	X	33697	-0-	-0-	-0-	2818	1	30548	3	N	301	228	1			627
							331	9									
10	34975	X	34975	-0-	-0-	-0-	2912	1	31737	3	N	296	404	1			519
							326	9									
*11	33144	X	33144	-0-	-0-	-0-	2818	1	29984	3	N	311	198	1			632
							342	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MEEK 68 SL WELL #: 6837H RRCID -> 276672 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 SL WELL #: 6838H RRCID -> 276675 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 14 WELL #: 1433SL RRCID -> 278397 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 11921 PERF.12790 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28111	X	28111	-0-	-0-	-0-	3399	1	24100	3	N	556	481	1			810
							612	9									
07	29495	X	29495	-0-	-0-	-0-	3513	1	25353	3	N	572	1013	1			369
							629	9									
08	28795	X	28795	-0-	-0-	-0-	3513	1	24715	3	N	515	483	1			401
							567	9									
09	27198	X	27198	-0-	-0-	-0-	3399	1	23239	3	N	509	682	1			228
							560	9									
10	26323	X	26323	-0-	-0-	-0-	3513	1	22194	3	N	560	452	1			336
							616	9									
*11	26391	X	26391	-0-	-0-	-0-	3399	1	22419	3	N	521	399	1			458
							573	9									

CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 14 SL WELL #: 1434H RRCID -> 279672 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON 5554 XL WELL #: 1H RRCID -> 281279 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	11681	3	343	9	N	312	226	1			524
07	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10033	3	262	9	N	238	388	1			374
08	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11509	3	296	9	N	269	220	1			423
09	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10681	3	238	9	N	216	219	1			420
10	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	11391	3	308	9	N	280	211	1			489
*11	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10434	3	227	9	N	206	196	1			499

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 1357 EXL WELL #: 1H RRCID -> 283041 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12157 - 19687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32280	X	24891	-0-	-7389	-0-	840	1	23777	3	N	249	584	1			402
							274	9									
07	32054	X	24606	-0-	-7448	-0-	868	1	23442	3	N	269	191	1			480
							296	9									
08	32054	X	28342	-0-	-3712	-0-	868	1	27156	3	N	289	384	1			385
							318	9									
09	27630	X	26401	-0-	-1229	-0-	840	1	25232	3	N	299	194	1			490
							329	9									
10	28551	X	27695	-0-	-856	-0-	868	1	26512	3	N	286	391	1			385
							315	9									
*11	27420	X	26198	-0-	-1222	-0-	840	1	25039	3	N	290	195	1			480
							319	9									

CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750

06	8130	X	7496	-0-	-634	-0-	840	1	6103	3	N	503	577	1			520
							553	9									
07	8401	X	7564	-0-	-837	-0-	868	1	6441	3	N	232	194	1			558
							255	9									
08	8401	X	8143	-0-	-258	-0-	868	1	6804	3	N	428	567	1			419
							471	9									
09	7500	X	7304	-0-	-196	-0-	840	1	6281	3	N	166	181	1			404
							183	9									
10	7750	X	6949	-0-	-801	-0-	868	1	5743	3	N	307	392	1			319
							338	9									
11	7890	X	6606	-0-	-1284	-0-	840	1	5142	3	N	567	393	1			493
							624	9									

DIXON 5554 XL WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112

06	34507	X	34507	-0-	-0-	-0-	34240	3	267	9	N	243	218	1			225
07	36161	X	36161	-0-	-0-	-0-	35878	3	283	9	N	257	391	1			91
08	36818	X	36818	-0-	-0-	-0-	36518	3	300	9	N	273	216	1			148
09	35151	X	35151	-0-	-0-	-0-	34906	3	245	9	N	223	371	1			-0-
10	35887	X	35887	-0-	-0-	-0-	35654	3	233	9	N	212	210	1			2
*11	34246	X	34246	-0-	-0-	-0-	33840	3	406	9	N	369	369	1			2

DIXON 5554 CXL WELL #: 4H RRCID -> 283045 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817

06	21877	X	21877	-0-	-0-	-0-	2160	1	19042	3	N	614	627	1			26
							675	9									
07	20837	X	20837	-0-	-0-	-0-	2232	1	18067	3	N	489	423	1			92
							538	9									
08	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	2232	1	19581	3	N	418	510	1			-0-
							460	9									
09	21495	X	21495	-0-	-0-	-0-	2160	1	18717	3	N	562	433	1			129
							618	9									
10	21839	X	21839	-0-	-0-	-0-	2232	1	19234	3	N	339	243	1			225
							373	9									
*11	21077	X	21077	-0-	-0-	-0-	2160	1	18495	3	N	384	609	1			-0-
							422	9									

DIXON 5554 CXL WELL #: 6H RRCID -> 283335 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON 5554 CXL WELL #: 5H RRCID -> 283872 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 3H RRCID -> 284129 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019

06	27360 X	26577	-0-	-783	-0-	1296	1	24575	3	N	642	532	1			235
						706	9									
07	28272 X	26197	-0-	-2075	-0-	1339	1	24173	3	N	623	665	1			193
						685	9									
08	28725 X	28725	-0-	-0-	-0-	1339	1	26668	3	N	653	521	1			325
						718	9									
09	27846 X	27846	-0-	-0-	-0-	1296	1	25858	3	N	629	690	1			264
						692	9									
10	28635 X	28635	-0-	-0-	-0-	1339	1	26627	3	N	608	544	1			328
						669	9									
*11	27360 X	26799	-0-	-561	-0-	1296	1	24841	3	N	602	718	1			212
						662	9									

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284290 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820

06	1050 X	980	-0-	-70	-0-	840	1	140	9	N	127					372
07	1054 X	948	-0-	-106	-0-	868	1	80	9	N	73	184	1			261
08	992 X	957	-0-	-35	-0-	868	1	89	9	N	81					342
09	990 X	907	-0-	-83	-0-	840	1	67	9	N	61	178	1			225
10	1023 X	955	-0-	-68	-0-	868	1	87	9	N	79	7	1			297
*11	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	840	1	187	9	N	170					467

CARR 1312 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284552 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12396 - 19679

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	181	1			121
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

CARR 1312 WXL WELL #: 3H RRCID -> 285102 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323

06	6780 X	5126	-0-	-1654	-0-	5014	3	112	9	N	102					511
07	7006 X	6159	-0-	-847	-0-	5995	3	164	9	N	149	180	1			480
08	6696 X	5619	-0-	-1077	-0-	5453	3	166	9	N	151	175	1			456
09	6210 X	4796	-0-	-1414	-0-	4697	3	99	9	N	90					546
10	6169 X	3247	-0-	-2922	-0-	3101	3	146	9	N	133	172	1			507
*11	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	6088	3	167	9	N	152					659

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 6814 XL WELL #: 1H RRCID -> 285111 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12375 - 21750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49431 X	49431	-0-	-0-	-0-	2580	1	45582	3	N	1154	1113	1			1128
						1269	9									
07	53997 X	53997	-0-	-0-	-0-	2666	1	50161	3	N	1064	1110	1			1082
						1170	9									
08	54477 X	54477	-0-	-0-	-0-	2666	1	50566	3	N	1132	1263	1			951
						1245	9									
09	50345 X	50345	-0-	-0-	-0-	2580	1	46929	3	N	760	716	1			995
						836	9									
10	52071 X	52071	-0-	-0-	-0-	2666	1	48118	3	N	1170	1133	1			1032
						1287	9									
*11	48766 X	48766	-0-	-0-	-0-	2580	1	45038	3	N	1044	898	1			1178
						1148	9									

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003

06	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	4595	3	409	9	N	372	194	1			235
07	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3336	3	106	9	N	96	178	1			153
08	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1752	3	55	9	N	50					203
09	5010 X	1009	-0-	-4001	-0-	975	3	34	9	N	31	175	1			59
10	5177 X	609	-0-	-4568	-0-	575	3	34	9	N	31	2	1			88
*11	5010 X	128	-0-	-4882	-0-	124	3	4	9	N	4					92

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 1H RRCID -> 285268 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12342 - 18823

06	17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	834	1	15453	3	N	651	557	1			298
						716	9									
07	17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	862	1	16342	3	N	581	719	1			160
						639	9									
08	16887 X	16887	-0-	-0-	-0-	862	1	15456	3	N	517	677	1			-0-
						569	9									
09	17885 X	17885	-0-	-0-	-0-	834	1	16410	3	N	583	583	1			-0-
						641	9									
10	17307 X	17307	-0-	-0-	-0-	862	1	15649	3	N	724	367	1			357
						796	9									
*11	16782 X	16782	-0-	-0-	-0-	834	1	15122	3	N	751	913	1			195
						826	9									

CARR 1312 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285463 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12150 - 19410

06	18690 X	17279	-0-	-1411	-0-	1296	1	15631	3	N	320	181	1			968
						352	9									
07	19313 X	17938	-0-	-1375	-0-	1339	1	16191	3	N	371	361	1			978
						408	9									
08	18941 X	18920	-0-	-21	-0-	1339	1	16967	3	N	558	507	1			1029
						614	9									
09	18240 X	17494	-0-	-746	-0-	1296	1	15796	3	N	365	346	1			1048
						402	9									
10	18848 X	16063	-0-	-2785	-0-	1339	1	14288	3	N	396	520	1			924
						436	9									
*11	18300 X	17749	-0-	-551	-0-	1296	1	15957	3	N	451	344	1			1031
						496	9									

MEEK 5453 CXL WELL #: 1H RRCID -> 285673 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12490 - 19645

06	8610 X	8423	-0-	-187	-0-	8285	3	138	9	N	125	364	1			175
07	8897 X	8255	-0-	-642	-0-	8072	3	183	9	N	166					341
08	8897 X	8434	-0-	-463	-0-	8277	3	157	9	N	143	186	1			298
09	8430 X	8010	-0-	-420	-0-	7844	3	166	9	N	151	164	1			285
10	8711 X	8030	-0-	-681	-0-	7856	3	174	9	N	158	187	1			256
11	8430 X	7401	-0-	-1029	-0-	7248	3	153	9	N	139	185	1			210

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

FRANCIS 5713 EXL WELL #: 3H RRCID -> 285791 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13207 - 21038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47190	X	39589	-0-	-7601	-0-	39569	3	20	9	N	18					103
07	48763	X	41033	-0-	-7730	-0-	41010	3	23	9	N	21	124	1			-0-
08	48763	X	40311	-0-	-8452	-0-	40311	3			N	-0-					-0-
09	41220	X	38851	-0-	-2369	-0-	38847	3	4	9	N	4					4
10	41819	X	40015	-0-	-1804	-0-	40015	3			N	-0-	1	1			3
*11	41976	X	41976	-0-	-0-	-0-	41976	3			N	-0-					3

CARR 1357 WXL WELL #: 5H RRCID -> 285897 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13424 - 20510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39510	X	35796	-0-	-3714	-0-	35158	3	638	9	N	580	577	1			184
07	39711	X	35665	-0-	-4046	-0-	35652	3	13	9	N	12					196
08	38750	X	36702	-0-	-2048	-0-	36699	3	3	9	N	3					199
09	37500	X	35097	-0-	-2403	-0-	35094	3	3	9	N	3					202
10	37944	X	35219	-0-	-2725	-0-	35208	3	11	9	N	10	5	1			207
*11	35790	X	34117	-0-	-1673	-0-	34106	3	11	9	N	10					217

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11963 - 18682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12110 - 19546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13708 - 19232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	7843	-0-	-527	-0-	7843	3			N	-0-					37
07	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	3			N	-0-					37
08	8649	X	8459	-0-	-190	-0-	8459	3			N	-0-					37
09	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	3			N	-0-					37
10	8649	X	7466	-0-	-1183	-0-	7465	3	1	9	N	1	1	1			37
11	8370	X	8088	-0-	-282	-0-	8088	3			N	-0-					37

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13619 - 20713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10500	X	9827	-0-	-673	-0-	1170	1	8480	3	N	161	194	1			-0-
							177	9									
07	10664	X	9829	-0-	-835	-0-	1209	1	8478	3	N	129					129
							142	9									
08	10602	X	9879	-0-	-723	-0-	1209	1	8553	3	N	106	178	1			57
							117	9									
09	10260	X	4216	-0-	-6044	-0-	1170	1	3012	3	N	31					88
							34	9									
10	10168	X	1209	-0-	-8959	-0-	1209	1			N	-0-					88
*11	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	1170	1	15045	3	N	210	196	1			102
							231	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 6814 XL WELL #: 2H RRCID -> 287257 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 13140 PERF.15192 - 21111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25860	X	22538	-0-	-3322	-0-	21932	3	606	9	N	551	551	1			70
07	26536	X	24718	-0-	-1818	-0-	24618	3	100	9	N	91					161
08	26536	X	22862	-0-	-3674	-0-	22862	3			N	-0-					161
09	24540	X	21420	-0-	-3120	-0-	21383	3	37	9	N	34					195
10	25358	X	22366	-0-	-2992	-0-	22183	3	183	9	N	166	24	1			337
*11	23910	X	20446	-0-	-3464	-0-	20425	3	21	9	N	19	175	1			181

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 4H RRCID -> 287353 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13607 - 20711

06	28020	X	25317	-0-	-2703	-0-	2622	1	22627	3	N	62					167
							68	9									
07	28954	X	25914	-0-	-3040	-0-	2709	1	23086	3	N	108	168	1			107
							119	9									
08	27590	X	27309	-0-	-281	-0-	2709	1	24412	3	N	171					278
							188	9									
09	26640	X	25404	-0-	-1236	-0-	2622	1	22696	3	N	78	174	1			182
							86	9									
10	26753	X	26273	-0-	-480	-0-	2709	1	23456	3	N	98	179	1			101
							108	9									
*11	26310	X	24947	-0-	-1363	-0-	2622	1	22256	3	N	63					164
							69	9									

FILLINGIM WELL #: 4019P RRCID -> 290790 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11379 - 11570

06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
TESSON WELL #: 1012 RRCID -> 101506 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 11495

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					328
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					328
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					328
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					328
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					328

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 117792 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 280483 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14801 - 14833

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUNTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 145833 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 174723 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
PURYEAR WELL #: 1 RRCID -> 044343 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HELTON, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 047274 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
ARDELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 049129 COMPL. DATE 07/11/1970 TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
VISE WELL #: 2 RRCID -> 048486 COMPL. DATE 06/24/1970 TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880

06	9990 X	8241	-0-	-1749	-0-	8237	2	4	9	N	4	4	1			-0-
07	10323 X	8013	-0-	-2310	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
08	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	11045	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10415	2	3	9	N	3	3	1			-0-
10	10261 X	7353	-0-	-2908	-0-	7352	2	1	9	N	1	2	1			-0-
11	9990 X	9236	-0-	-754	-0-	9235	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HEFLEY WELL #: 2 RRCID -> 049183 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762

06	7050 X	6840	-0-	-210	-0-	6838	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	8246 X	6088	-0-	-2158	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
08	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	8816	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	7980 X	7466	-0-	-514	-0-	7464	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	8476	2	1	9	N	1	2	1			-0-
11	7980 X	7348	-0-	-632	-0-	7347	2	1	9	N	1	1	1			-0-

PURYEAR WELL #: 2 RRCID -> 049973 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674

06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	630 N	590	-0-	-40	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	651 N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	630 N	565	-0-	-65	-0-	565	2			N	-0-					-0-

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
07	713 N	529	-0-	-184	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
08	868 N	766	-0-	-102	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
11	750 N	346	-0-	-404	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860

06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	589	N	378	-0-	-211	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	690	N	143	-0-	-547	-0-	143	2			N	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 064812 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577

06	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					70
07	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					70
08	8339	X	2740	-0-	-5599	-0-	2740	2			N	-0-					70
09	8070	X	5988	-0-	-2082	-0-	5988	2			N	-0-					70
*10	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					70
*11	8070	X	7915	-0-	-155	-0-	7915	2			N	-0-					70

HUNTER, MYRLE WELL #: 1 RRCID -> 076514 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
BRADSTREET UNIT WELL #: 1089 RRCID -> 049077 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11490 X	10911	-0-	-579	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
07	11873 X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-
08	11873 X	11637	-0-	-236	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
09	11490 X	11218	-0-	-272	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
10	11873 X	11666	-0-	-207	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
*11	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-					-0-

BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479

06	5940 X	2893	-0-	-3047	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
07	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
08	6262 X	4607	-0-	-1655	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
09	6060 X	4330	-0-	-1730	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
10	5053 X	4712	-0-	-341	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
*11	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (TEAS) 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518

06	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	2077 N	1882	-0-	-195	-0-	11	1	1871	2	N	-0-					-0-
08	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
09	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	14	1	2878	2	N	-0-					-0-
*10	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
*11	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW) 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PEAK-WALSER WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA) 13149 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
NATALIE WELL #: 1026 RRCID -> 165833 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314

06	6030 #	5384	-0-	-646	-0-	5384	2			N	-0-					77
07	6231 #	4186	-0-	-2045	-0-	4186	2			N	-0-					77
08	6386 #	4593	-0-	-1793	-0-	4593	2			N	-0-					77
09	6180 #	4193	-0-	-1987	-0-	4193	2			N	-0-					77
10	6386 #	4333	-0-	-2053	-0-	4333	2			N	-0-					77
11	5370 #	4074	-0-	-1296	-0-	4074	2			N	-0-					77

BULER (MISSISSIPPIAN) 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 T RRCID -> 120002 COMPL. DATE 11/25/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULER (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 202239 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCLAIN, SAMUEL, -D- WELL #: 1 RRCID -> 021942 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCCARTOR WELL #: 1 RRCID -> 080600 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 9614

06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-	80 1 11
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-	11
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1028	2	7 9	N	6	17
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1 9	N	1	18
10	837 N	797	-0-	-40	-0-	796	2	1 9	N	1	19
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1 9	N	1	20

BULER, NORTH (MORROW, LOWER) 13207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
MCLAIN, GLEN WELL #: 1 L RRCID -> 032272 COMPL. DATE 07/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 9488

06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-	-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-	-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-	-0-
09	300 N	10	-0-	-290	-0-	10	3		N	-0-	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282045 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GRIFFIN, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 060490 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8501 - 8511

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) //CONT.// 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193728 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3099	2	3	9	N	3					90
07	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3185	2	8	9	N	7					97
08	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3153	2	1	9	N	1					98
09	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3026	2	2	9	N	2					100
10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3084	2	8	9	N	7	89	1			18
11	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3064	2	13	9	N	12					30

BULER, SE. (LOWER MORROW) 13211 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 178629 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSARD (MORROW UPPER) 13985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
BUSSARD-CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 102774 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	360 N	293	-0-	-67	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER) 13987 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 1D RRCID -> 227050 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	3269	-0-	-1531	-0-	3269	2			N	-0-					46
07	4960	3619	-0-	-1341	-0-	3619	2			N	-0-					46
08	4960	3601	-0-	-1359	-0-	3601	2			N	-0-					46
09	4080 #	3537	-0-	-543	-0-	3537	2			N	-0-					46
10	4225 R	4225	-0-	-0-	-0-	4222	2	3	9	N	3					49
11	3912 R	3912	-0-	-0-	-0-	3889	2	23	9	N	21					70

CNB (ATOKA) 14349 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CITIZENS NATIONAL BANK WELL #: G 9 RRCID -> 147959 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER) 14857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BROWNLEE WELL #: 1 RRCID -> 133248 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	42	1	32	2	N	-0-					54
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	38	1	21	2	N	-0-					54
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	53	1	57	2	N	-0-					54
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	34	1	13	2	N	-0-					54
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	33	1	6	2	N	-0-					54
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	39	1	21	2	N	-0-					54

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 134245 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042

06	1260	N	861	-0-	-399	-0-	247	1	614	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	304	1	772	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	352	1	822	2	N	-0-					-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	352	1	1075	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	999	-0-	-86	-0-	289	1	710	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	887	-0-	-253	-0-	279	1	608	2	N	-0-					-0-

CAMBRIDGE (ATOKA) 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
DUKE SWD WELL #: 3R RRCID -> 214112 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3740 - 5780

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 124050 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 8760

06	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					169
07	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					169
08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					169
09	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					169
10	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					169
11	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					169

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DICKINSON 471 WELL #: 3H RRCID -> 227857 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9280 - 10342

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) 15002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 073596 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 8838

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) //CONT.// 15002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 087023 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9032 - 9036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.) 15005 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 129272 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 9669

06	810 N	178	-0-	-632	-0-	178	2		N	-0-			48
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			48
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			48
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			48
10	868 N	792	-0-	-76	-0-	792	2		N	-0-			48
11	840 N	751	-0-	-89	-0-	751	2		N	-0-			48

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 2 RRCID -> 093633 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 8 RRCID -> 223904 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

CAMP (MORROW, LOWER) 15047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1572 RRCID -> 190887 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 9009

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER) 15164 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
CAMPBELL WELL #: 1011 RRCID -> 078914 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11640 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	138	-0-	-1242	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	393	-0-	-1033	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1	-0-	-1425	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

CANADIAN (DOUGLAS) 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
B. JARVIS & SONS WELL #: 4215 RRCID -> 270795 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 7270 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					13
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					13
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					13
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					13
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					13
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 1038 RRCID -> 175570 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 6991 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HUMPHREYS WELL #: 2038 RRCID -> 175584 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7108 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HUMPHREYS WELL #: 3038 RRCID -> 178609 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7074 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HUMPHREYS WELL #: 4038 RRCID -> 189289 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7080 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN (DOUGLAS) //CONT.// 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS WELL #: 5038 RRCID -> 192339 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7008 - 7118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					129
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					129
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					129
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					129
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1482	2	8	9	N	7					136
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1481	2	14	9	N	13					149

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 294071 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 6932 - 6982

06	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1185	3	31	9	N	28	87	1			28
07	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-	25	1			3
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					5
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					5
11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					5

CANADIAN (MORROW LO) 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 L RRCID -> 049047 COMPL. DATE 09/24/1970 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12600 - 12676

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BRIANARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 191533 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

CANADIAN (MORROW UPPER) 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 RRCID -> 049048 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11252 - 12676

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 049646 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BRAINARD, E. S. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066267 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 12570 PERF.10949 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FROST, MARY E. WELL #: 1109 RRCID -> 071929 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10812 - 10830

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARUIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 086359 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 4 RRCID -> 172186 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 13183 PERF.11128 - 11148

06	2100 X	1943	-0-	-157	-0-	1942	2	1	9	N	1			110
07	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2863	2	7	9	N	6			116
08	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2784	2	2	9	N	2			118
09	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-			118
*10	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2507	2	10	9	N	9			127
*11	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2428	2	6	9	N	5			132

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GARVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087234 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11477 - 11497

06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-			-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 064174 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6950 - 6965

06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			25
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-			25
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-			25
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			25
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			25
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			25

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
URSCHEL A WELL #: 2 RRCID -> 164776 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					102
07	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	2005	2			N	-0-					102
08	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	2001	2			N	-0-					102
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					102
10	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	2005	2			N	-0-					102
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					102

MMGL TXPH, LLC 101619
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 055936 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 6922

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 055954 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 1 RRCID -> 057329 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929

06	2850	X	2781	-0-	-69	-0-	2774	2	7	9	N	6					31
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3457	2	2	9	N	2					33
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3308	2	15	9	N	14					47
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3374	2	2	9	N	2					49
*10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3714	2	22	9	N	20					69
*11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3009	2	2	9	N	2					71

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901

06	2297	N	1398	-0-	-899	-0-	1395	2	3	9	N	3					148
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1900	2	12	9	N	11					159
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2248	2	7	9	N	6					165
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					165
*10	1674	N	827	-0-	-847	-0-	826	2	1	9	N	1					168
*11	1620	N	749	-0-	-871	-0-	749	2			N	-0-					168

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 057347 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913

06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1842	2	3	9	N	3					130
07	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	2106	2	2	9	N	2					132
08	2201	N	2082	-0-	-119	-0-	2082	2			N	-0-					132
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2000	2	1	9	N	1					133
*10	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	2061	2	10	9	N	9					134
*11	2010	N	1474	-0-	-536	-0-	1467	2	7	9	N	6					140

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 5 RRCID -> 057941 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 6 RRCID -> 058485 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 8 RRCID -> 059585 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 7 RRCID -> 059828 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1676	-0-	-274	-0-	1675	2	1	9	N	1					38
07	2015	N	1296	-0-	-719	-0-	1296	2			N	-0-					38
08	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1923	2			N	-0-					38
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					38
*10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2776	2	10	9	N	9					37
*11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2109	2	6	9	N	5					42

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 11 RRCID -> 060743 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6854 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1385	-0-	-445	-0-	1378	2	7	9	N	6					22
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1756	2	11	9	N	10					32
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1667	2	15	9	N	14					46
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1646	2	6	9	N	5					51
*10	1767	N	1501	-0-	-266	-0-	1488	2	13	9	N	12					66
*11	1620	N	1293	-0-	-327	-0-	1292	2	1	9	N	1					67

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 16 RRCID -> 062286 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 6829 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088950 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 17 A RRCID -> 093020 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6893 - 6928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 20 RRCID -> 093467 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 6982

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
URSCHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 141779 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045

06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2		N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2		N	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2		N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2		N	-0-					-0-
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2		N	-0-					-0-
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2		N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238897 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 6965

06	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	2		N	-0-					99
07	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2		N	-0-					99
08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2		N	-0-					99
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-					99
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-					99
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-					99

UPLAND RESOURCES LLC 878931
URSCHEL WELL #: 2066 RRCID -> 249438 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 6956

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
NIX, WILLIAM DALE -R- WELL #: 1089 RRCID -> 053186 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 6604 - 6687

06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-					-0-
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2		N	-0-					-0-
*10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-					-0-
*11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2		N	-0-					-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
YOKLEY, MAE E. -D- WELL #: 1098 RRCID -> 053382 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NIX, DALE -J- WELL #: 2090 RRCID -> 053573 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRASS WELL #: 1098 RRCID -> 053618 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRASS WELL #: 2099 RRCID -> 053930 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NIX WELL #: 1082 RRCID -> 189069 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NIX WELL #: 2082 RRCID -> 191473 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
NIX "A" WELL #: 1091 RRCID -> 193225 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NIX "A" WELL #: 3091 RRCID -> 197654 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6597 - 6659

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
WEBB, ARTHUR WELL #: 1124 RRCID -> 047976 COMPL. DATE 02/05/1970 TOTAL DEPTH 12458 PERF.11800 - 12044

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NIX, DALE -J- WELL #: 1090 RRCID -> 048362 COMPL. DATE 05/19/1970 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11926 - 11947

06	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2723	2	3	9	N	3			67
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1835	2	1	9	N	1			68
08	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-			68
09	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-			68
*10	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2817	2	11	9	N	10			49
*11	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2667	2	7	9	N	6			55

FRASS -107- WELL #: 2107 RRCID -> 166103 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984

06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	604	2	9	9	N	8			65
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			65
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	238	2	11	9	N	10			75
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	N	2			77
*10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	713	2	10	9	N	9			52
*11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	680	2	4	9	N	4			56

WEBB WELL #: 3124 RRCID -> 227452 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 11960

06	690 N	615	-0-	-75	-0-	615	2			N	-0-			13
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			13
08	899 N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-			13
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			13
*10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-
*11	870 N	783	-0-	-87	-0-	783	2			N	-0-			-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) //CONT.// 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRASS WELL #: 3100 RRCID -> 209915 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					2
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					2
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					2
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					2
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	121	2	3	9	N	3					5
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					5

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KELLY WELL #: 2106 RRCID -> 193362 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 11686

06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					67
07	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					67
08	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					67
09	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					67
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					67
11	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					67

CANADIAN, SE (DOUGLAS) 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
FLOWERS, GILMAN WELL #: RRCID -> 065652 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021

FLOWERS, LOIS WELL #: 2 U RRCID -> 067578 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 7506

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

FLOWERS WELL #: 2040 RRCID -> 069594 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490

06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					44
07	961	N	618	-0-	-343	-0-	618	2			N	-0-					44
08	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	2			N	-0-					44
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					44
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					44
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					44

FLOWERS, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 070006 COMPL. DATE 02/16/1977 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510

06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					147
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					147
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					147
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					147
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					147
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					147

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
ROY WELL #: 1 RRCID -> 133590 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BCE-MACH II LLC 040205
WELLS, J. O. WELL #: 1095 RRCID -> 071197 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 1 RRCID -> 207088 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					3
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					3
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					3
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					3
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					3
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					3

WELLS, J. O. WELL #: 2096 RRCID -> 207527 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					13
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	N	2					15
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	429	2	2	9	N	2					17
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					17
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	414	2	6	9	N	5					22
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	346	2	2	9	N	2					24

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 2 RRCID -> 208719 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 1 RRCID -> 208975 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-	61	1			-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	885	2	8	9	N	7	7	1			-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
SANDERS 60 WELL #: 1 RRCID -> 209753 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 108 WELL #: 1 RRCID -> 209949 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	696	2	53	9	N	48	73	1			55
07	775	N	703	-0-	-72	-0-	681	2	22	9	N	20					75
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	723	2	84	9	N	76	140	1			11
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	694	2	83	9	N	75					86
10	713	N	659	-0-	-54	-0-	650	2	9	9	N	8					94
11	780	N	549	-0-	-231	-0-	549	2			N	-0-					94

YARNOLD 113 WELL #: 3 RRCID -> 214341 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BCE-MACH III LLC 040209
ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	430	3	3	9	N	3					7
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	3	6	9	N	5					12
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	437	3	8	9	N	7					19
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	401	3	3	9	N	3					22
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	423	3	6	9	N	5					27
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	410	3	3	9	N	3					30

ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 279801 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL

BOBCAT OPERATING 077686

CANADIAN WILDCATS WELL #: RRCID -> 064948 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6894 - 7032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/1999

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851

CAMPBELL WELL #: 3058 RRCID -> 159972 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7527 - 7555

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 188959 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 7052

06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					186
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					186
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					186
09	3000 N	3011	-0-	11	11	2795	3	216	9	N	196	178	1			204
*10	2616 N	2605	-0-	-11	-0-	2481	3	124	9	N	113	174	1			143
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					143

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308

LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 079602 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6766 - 6797

06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619

MATHERS WELL #: 9 RRCID -> 051970 COMPL. DATE 12/17/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7176 - 7258

06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	676	2	8	9	Y	7					102
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	786	2	6	9	Y	5					107
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	831	2	14	9	Y	13					120
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	685	2	6	9	Y	5					125
10	775 N	656	-0-	-119	-0-	654	2	2	9	Y	2					127
*11	810 N	635	-0-	-175	-0-	633	2	2	9	Y	2					129

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 052171 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MATHERS RANCH 157 WELL #: 13 RRCID -> 052360 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 052578 COMPL. DATE 05/13/1972 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 052624 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136

06	660	N	634	-0-	-26	-0-	8	1	626	2	Y	-0-					7
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	5	1	645	2	Y	-0-					7
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					7
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	12	1	646	2	Y	-0-					7
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			Y	-0-					7
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					7

MATHERS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 053608 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 053688 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436

06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1049	2	29	9	N	26	105	1			20
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					20
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					20
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					20
*10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1295	2	77	9	N	70					90
*11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	2	2	9	N	2					92

STUDER WELL #: 2 RRCID -> 053972 COMPL. DATE 08/17/1972 TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T., ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 054815 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343

06	2160	N	2052	-0-	-108	-0-	2017	2	35	9	N	32	183	1			58
07	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	2183	2	22	9	N	20					78
08	2356	N	2224	-0-	-132	-0-	2188	2	36	9	N	33					111
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2192	2	32	9	N	29					140
*10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2215	2	14	9	N	13					153
*11	2160	N	2124	-0-	-36	-0-	2085	2	39	9	N	35					188

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A- WELL #: 1 RRCID -> 055197 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAME WELL #: 1 RRCID -> 055539 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 055689 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408

06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					23
07	930 N	679	-0-	-251	-0-	679	2			N	-0-					23
08	930 N	655	-0-	-275	-0-	655	2			N	-0-					23
09	900 N	562	-0-	-338	-0-	562	2			N	-0-					23
*10	682 N	577	-0-	-105	-0-	577	2			N	-0-					15
*11	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					15

STUDER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 058143 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140

06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					5
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	644	2	22	9	N	20					25
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	704	2	6	9	N	5					30
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					30
*10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	472	2	12	9	N	11					42
*11	450 N	422	-0-	-28	-0-	421	2	1	9	N	1					43

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 058270 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS, JOHN C. JR. WELL #: 1216 RRCID -> 059471 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILDENBRAND WELL #: 1 RRCID -> 062353 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
COLEMAN-GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 062727 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LOUISE -C- WELL #: 2 RRCID -> 063196 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 064548 COMPL. DATE 12/04/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829

06	1230 N	1087	-0-	-143	-0-	1087	2			Y	-0-					71
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					71
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					71
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					71
*10	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			Y	-0-					49
*11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					49

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 2 RRCID -> 067041 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146

06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					100
07	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					100
08	3100 N	3689	-0-	589	589	3689	2			N	-0-					100
09	3000 N	3846	-0-	846	1435	3846	2			N	-0-					100
*10	3100 N	4014	-0-	914	2349	4008	2	6	9	N	5					102
*11	6224 X	3875	-0-	-2349	-0-	3871	2	4	9	N	4					106

LITTLE 43 WELL #: 1043 U RRCID -> 069294 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 069593 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 069727 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 10 RRCID -> 070673 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 9 RRCID -> 070845 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496

06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					58
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					58
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					58
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					58
*10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					38
*11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					38

MATHERS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 073515 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 073518 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238

06	1410 N	1224	-0-	-186	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1941	2	44	9	N	40					40
*10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					40
*11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1730	2	17	9	N	15					55

SHALLER, FRANK -A- WELL #: 2 RRCID -> 073956 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156

06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					23
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					23
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					23
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					23
*10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					5
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					5

SHALLER, FRANK -C- WELL #: 2155 RRCID -> 073957 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292

06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					67
07	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2			N	-0-					67
08	1612 N	1259	-0-	-353	-0-	1259	2			N	-0-					67
09	1410 N	1137	-0-	-273	-0-	1137	2			N	-0-					67
*10	1333 N	1003	-0-	-330	-0-	1003	2			N	-0-					60
*11	1230 N	1005	-0-	-225	-0-	1005	2			N	-0-					60

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					20
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					20
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1356	2	6	9	N	5					25
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1277	2	58	9	N	53					78
*10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					78
*11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	N	2					80

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 077143 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 27 RRCID -> 077224 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450

06	1020	N	972	-0-	-48	-0-	972	2			Y	-0-					162
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					162
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					162
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					162
*10	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			Y	-0-					117
*11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	2			Y	-0-					117

MATHERS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 077922 COMPL. DATE 03/26/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 078340 COMPL. DATE 05/11/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
GAME WELL #: 3 RRCID -> 080954 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 4 RRCID -> 085396 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 085397 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 37 RRCID -> 087491 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK -B- WELL #: 2 RRCID -> 087643 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184

06	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2		N	-0-					144
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-					144
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-					144
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-					144
*10	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2		N	-0-					142
*11	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	2		N	-0-					142

MATHERS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 087832 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075

06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-					-0-
11	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2		Y	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 088518 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154

06	570	N	401	-0-	-169	-0-	401	2		Y	-0-					13
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		Y	-0-					13
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		Y	-0-					13
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		Y	-0-					13
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-					13
11	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2		Y	-0-					13

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
STUDER WELL #: 6 RRCID -> 090751 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	30	1	1003	2	Y	2					94
							2	9									
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	31	1	1150	2	Y	2	1	1			95
							2	9									
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	31	1	1112	2	Y	1					96
							1	9									
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	30	1	1021	2	Y	-0-					96
10	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	2			Y	-0-					96
*11	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	1011	2	2	9	Y	2					98

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C- WELL #: 3118 RRCID -> 096924 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 12 RRCID -> 098834 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518

06	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	2			N	-0-					84
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					84
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					84
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					84
*10	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					80
*11	510	N	479	-0-	-31	-0-	478	2	1	9	N	1					81

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 7 RRCID -> 098848 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLEBREW, WALTER S. WELL #: 3119 RRCID -> 099813 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546

06	2070	N	1775	-0-	-295	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
*10	2201	N	2047	-0-	-154	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
*11	2130	N	1901	-0-	-229	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D- WELL #: 14 RRCID -> 099816 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 3153 RRCID -> 099817 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					67
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					67
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					67
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-					67
*10	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					20
*11	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					20

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C- WELL #: 10 RRCID -> 100454 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 3 RRCID -> 101663 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	235	-0-	-125	-0-	235	2			N	-0-					37
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					37
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					37
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					37
*10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					28
*11	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					28

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1421	2	3	9	N	3					157
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	N	7					164
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1653	2	6	9	N	5					169
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1586	2	29	9	N	26					195
*10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1574	2	10	9	N	9	190	1			14
*11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1501	2	7	9	N	6					20

WRIGHT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 107619 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 5153 RRCID -> 120972 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	2			N	-0-					82
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					82
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					82
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					82
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					15
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					15

RESERVE WELL #: 5 RRCID -> 131100 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

URSCHEL WELL #: 5049 RRCID -> 139781 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 603 RRCID -> 139782 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 703 RRCID -> 146935 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WELL #: 5156 RRCID -> 147463 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 402 RRCID -> 148833 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					119
07	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					119
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					119
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	N	4					123
*10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1516	2	28	9	N	25					148
*11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1337	2	8	9	N	7					155

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 5 RRCID -> 158395 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7338 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 208 RRCID -> 159598 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOOVER 52 WELL #: 2 RRCID -> 170689 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER WELL #: 2085 RRCID -> 194600 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER 52 WELL #: 3 RRCID -> 195565 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUMPHREYS WELL #: 3036 RRCID -> 199144 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUMPHREYS WELL #: 5036 RRCID -> 199148 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	Y	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	Y	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	Y	-0-			-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	Y	-0-			-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	Y	-0-			-0-
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	Y	-0-			-0-

STUDER WELL #: 7 RRCID -> 200217 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE WELL #: 2156 RRCID -> 202667 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
STUDER 2 WELL #: 8 RRCID -> 203147 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	468	2	Y	-0-					49
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	16	1	753	2	Y	-0-					49
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	16	1	675	2	Y	-0-					49
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	15	1	536	2	Y	-0-					49
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	728	2	2	9	Y	2					30
11	660 N	632	-0-	-28	-0-	624	2	8	9	Y	7					37

MATHERS RANCH 167 WELL #: 45 RRCID -> 203774 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208354 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CH-SEON INC. 142214
GRACIA -117- WELL #: 1 RRCID -> 091094 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7380

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORY, KENNETH W. LTD. 180351
HUMPHREYS, MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 053006 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7170 - 7397

06	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					13
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					13
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					13
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					13
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					13
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					13

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JONES WELL #: 2 RRCID -> 219075 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7190 - 7216

06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	58	1	494	2	N	4					49
						4	9									
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	60	1	311	2	N	-0-					49
08	589 N	366	-0-	-223	-0-	60	1	306	2	N	-0-					49
09	570 N	470	-0-	-100	-0-	60	1	410	2	N	-0-					49
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	60	1	510	2	N	1					50
						1	9									
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	58	1	514	2	N	5					55
						6	9									

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005

SHALLER WELL #: 1 RRCID -> 056649 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7192 - 7370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

MCQUIDDY F WELL #: 2 RRCID -> 170829 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7352 - 7362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	390	1	1372	2	N	-0-			-0-
07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	403	1	1323	2	N	-0-			-0-
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	403	1	1427	2	N	-0-			-0-
09	1770 N	1700	-0-	-70	-0-	390	1	1310	2	N	-0-			-0-
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	403	1	1372	2	N	-0-			-0-
11	1770 N	1645	-0-	-125	-0-	390	1	1255	2	N	-0-			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847

JARVIS, BILLIE WELL #: 1220 RRCID -> 058542 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1214 RRCID -> 058785 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 N	874	-0-	-26	-0-	874	2			N	-0-			173
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1003	2	26	9	N	24			197
08	1209 N	931	-0-	-278	-0-	931	2			N	-0-			197
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			197
10	1023 N	913	-0-	-110	-0-	913	2			N	-0-			197
11	900 N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-			197

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1208 RRCID -> 088188 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPBELL WELL #: 1050 RRCID -> 089933 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

ISAACS-SIMPSON WELL #: 3214 RRCID -> 099510 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790 X	2482	-0-	-308	-0-	2482	2			N	-0-					113
07	2883 X	2728	-0-	-155	-0-	2728	2			N	-0-					113
08	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2746	2	11	9	N	10					123
09	2550 X	2536	-0-	-14	-0-	2536	2			N	-0-					123
10	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2721	2	13	9	N	12					135
11	2670 X	2308	-0-	-362	-0-	2305	2	3	9	N	3					138

JARVIS -213- WELL #: 4213 RRCID -> 104324 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 5210 RRCID -> 107653 COMPL. DATE 09/03/1983 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -209- WELL #: 7209 RRCID -> 119303 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -212- WELL #: 2212 RRCID -> 129561 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039

06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	1200 N	1162	-0-	-38	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
10	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	1170 N	1145	-0-	-25	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 6210 RRCID -> 150675 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 31 RRCID -> 151706 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130

06	1350 N	1288	-0-	-62	-0-	1288	2			N	-0-					65
07	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			N	-0-					65
08	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2			N	-0-					65
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					65
10	1333 N	1078	-0-	-255	-0-	1078	2			N	-0-					65
11	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-					65

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ISAACS -210- WELL #: 7210 RRCID -> 176590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					60
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					60
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					60
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					60
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					60
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					60

KING OPERATING CORPORATION 465296
LEWIS WELL #: 1047 RRCID -> 135898 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
LINDLEY WELL #: 4 RRCID -> 092227 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6806 - 6910

06	360	N	339	-0-	-21	-0-	30	1	309	2	N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	31	1	314	2	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	2	N	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	31	1	303	2	N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	2	N	-0-					-0-

LINDLEY WELL #: 5 RRCID -> 108744 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JONES TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 191966 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7210

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES TRUST "21" WELL #: 2 RRCID -> 193610 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7226 - 7236

06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	30	1	3335	2	N	2					47
							2	9									
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	31	1	3624	2	N	5					52
							6	9									
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	30	1	3483	2	N	-0-					52
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	30	1	3355	2	N	9					61
							10	9									
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	30	1	3186	2	N	4					65
							4	9									
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	30	1	3461	2	N	13					78
							14	9									

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES TRUST "21" WELL #: 3 RRCID -> 193759 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7208 - 7228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	N	-0-					-0-
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	6	1	25	2	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	2	N	-0-					-0-
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	6	1	30	2	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	2	N	-0-					-0-

ISAACS "126" WELL #: 1 RRCID -> 198055 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7516 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	30	1	1505	2	N	11					168
							12	9									
07	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	31	1	1586	2	N	17					185
							19	9									
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	31	1	1623	2	N	10	190	1			5
							11	9									
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	30	1	1539	2	N	17					22
							19	9									
10	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	31	1	1585	2	N	16					38
							18	9									
11	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	30	1	1526	2	N	9					47
							10	9									

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 1 RRCID -> 207180 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1842	-0-	-318	-0-	30	1	1761	2	N	46	191	1			73
							51	9									
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	31	1	2049	2	N	84					157
							92	9									
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	31	1	2119	2	N	81	188	1			50
							89	9									
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	30	1	1987	2	N	67					117
							74	9									
10	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	31	1	1992	2	N	81					198
							89	9									
11	2160	N	2049	-0-	-111	-0-	30	1	1950	2	N	63	189	1			72
							69	9									

HOOVER "85" WELL #: 1 RRCID -> 207549 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7498 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	531	2	N	2					57
							2	9									
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	612	2	N	2					59
							2	9									
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	N	-0-					59
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	633	2	N	3					62
							3	9									
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	725	2	N	3					65
							3	9									
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	766	2	N	-0-					65

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS "115" WELL #: 1 RRCID -> 209060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	30	1	408	2	N	15					121
							17	9									
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	28	1	461	2	N	13					134
							14	9									
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	31	1	467	2	N	14					148
							15	9									
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	552	2	N	3					151
							3	9									
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	N	5					156
							6	9									
11	510	N	456	-0-	-54	-0-	28	1	422	2	N	5					161
							6	9									

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 2 RRCID -> 210621 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	764	-0-	-46	-0-	27	1	719	2	N	16					63
							18	9									
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	31	1	880	2	N	43					106
							47	9									
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	N	42					148
							46	9									
09	750	N	483	-0-	-267	-0-	19	1	450	2	N	13					161
							14	9									
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					161
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					161

FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 212632 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212696 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 91 RRCID -> 227988 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	479	-0-	-331	-0-	28	1	451	2	N	-0-					82
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	31	1	942	2	N	5					87
							6	9									
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	30	1	851	2	N	1					88
							1	9									
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	30	1	766	2	N	4					92
							4	9									
10	868	N	748	-0-	-120	-0-	31	1	717	2	N	-0-					92
11	840	N	722	-0-	-118	-0-	30	1	689	2	N	3					95
							3	9									

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 255528 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOOVER, L. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079388 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083275 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459

06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					22
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					22
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1351	2	17	9	N	15					37
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					37
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					37
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1127	2	11	9	N	10					47

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 088344 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336

06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	541	2	55	9	N	50					58
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					58
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	607	2	17	9	N	15					73
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					73
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					73
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	542	2	17	9	N	15					88

GRACIE -121- WELL #: 1 RRCID -> 091400 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 093632 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300

06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					35
07	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					35
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					35
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					35
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					35
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					35

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GRACIE -121- WELL #: 2 RRCID -> 104912 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 133601 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067

06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					1
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					1
08	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					1
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					1
10	248 N	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					1
11	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					1

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 139249 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066

06	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					16
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					16
08	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					16
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					16
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					16
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					16

CONATSER U.S.A. WELL #: 1160 RRCID -> 163594 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308

06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					72
07	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					72
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					72
09	750 N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					72
10	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					72
11	750 N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					72

DIXIE WELL #: 2041 RRCID -> 164767 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 184285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 184370 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUMPHREYS WELL #: 332 RRCID -> 184957 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRACIE -121- WELL #: 3 RRCID -> 191081 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

GRACIE 121 WELL #: 4 RRCID -> 211513 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

WRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 224294 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARLA ANN 182 WELL #: 1H RRCID -> 278176 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OWENS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 069082 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 7124

06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-			57
07	837 N	165	-0-	-672	-0-	165	3		N	-0-			57
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-			57
09	930 N	496	-0-	-434	-0-	496	3		N	-0-			57
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1095	3	7 9	N	6			63
11	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	3		N	-0-			63

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 123 WELL #: 6 RRCID -> 211460 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133

TC OIL AND GAS, LLC 840303
LINDLEY, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 058886 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7052 - 7210

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 091912 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7151 - 7198

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

JONES TRUST -26- WELL #: 26 A RRCID -> 117794 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7124 - 7162

06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-			7
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			7
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			7
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			7

JONES TRUST -24- WELL #: 24 A RRCID -> 119365 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 25 A RRCID -> 126497 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUMPHREYS -33- WELL #: 3302 RRCID -> 150039 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS "K" WELL #: 1048 RRCID -> 172452 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HUMPHREYS "K" WELL #: 2 RRCID -> 174601 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HUMPHREYS "K" WELL #: 3 RRCID -> 174928 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041

06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					37
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					37
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					37
09	1020 N	481	-0-	-539	-0-	481	2			N	-0-					37
*10	1054 N	303	-0-	-751	-0-	303	2			N	-0-					37
*11	1020 N	295	-0-	-725	-0-	295	2			N	-0-					37

HUMPHREYS "K" WELL #: 4 RRCID -> 175583 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HUMPHREYS -32- WELL #: 4 RRCID -> 188203 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166

06	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					30
07	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					30
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					30
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					30
10	558 N	85	-0-	-473	-0-	85	2			N	-0-					30
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					30

HUMPHREYS -33- WELL #: 4 RRCID -> 188430 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160

06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					13
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					13
08	279 N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					13
09	300 N	161	-0-	-139	-0-	161	2			N	-0-					13
*10	310 N	160	-0-	-150	-0-	160	2			N	-0-					13
*11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					13

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

JONES TRUST -24- WELL #: 2A RRCID -> 188782 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

HUMPHREYS "K" WELL #: 5048 RRCID -> 189905 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

JONES TRUST -24- WELL #: 3A RRCID -> 190314 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190779 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190781 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES TRUST -26- WELL #: 3A RRCID -> 190855 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182

06	540	N	281	-0-	-259	-0-	281	2			N	-0-					8
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					8
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					8
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					8
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					8
11	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					8

HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190863 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 7714

06	1140	N	762	-0-	-378	-0-	762	2			N	-0-					40
07	1023	N	797	-0-	-226	-0-	797	2			N	-0-					40
08	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					40
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					40
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					40
11	750	N	25	-0-	-725	-0-	25	2			N	-0-					40

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

JONES TRUST -24- WELL #: 5A RRCID -> 191294 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 5A RRCID -> 192829 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

HUMPHREYS -32- WELL #: 6 RRCID -> 193224 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7079 - 7250

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES ESTATE WELL #: 2022 RRCID -> 194091 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194

06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			83
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			83
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			83
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			83
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-			83
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			83

HUMPHREYS -33- WELL #: 6 RRCID -> 196306 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 7A RRCID -> 196469 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 7138

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

FLOWERS -C- WELL #: 1048 C RRCID -> 059468 COMPL. DATE 07/09/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1170	-0-	-390	-0-	1159	3	11	9	N	10					222
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2277	3	23	9	N	21					243
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1851	3	9	9	N	8	194	1			57
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2082	3	22	9	N	20					77
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2080	3	22	9	N	20					97
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1972	3	23	9	N	21					118

ETHEREDGE A WELL #: 7046U RRCID -> 063865 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682

06	2070	N	1377	-0-	-693	-0-	1377	3			N	-0-					7
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					7
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-	2	1			5
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					5
10	2139	N	2051	-0-	-88	-0-	2051	3			N	-0-					5
*11	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	1905	3			N	-0-					5

FLOWERS -B- WELL #: 3047 U RRCID -> 068953 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

ETHEREDGE A WELL #: 9046U RRCID -> 074704 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829

06	840	N	750	-0-	-90	-0-	748	3	2	9	N	2					108
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	890	3	3	9	N	3					111
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					111
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	820	3	2	9	N	2					113
10	899	N	851	-0-	-48	-0-	850	3	1	9	N	1					114
11	840	N	821	-0-	-19	-0-	819	3	2	9	N	2					116

ETHEREDGE A WELL #: 1046U RRCID -> 129792 COMPL. DATE 07/16/1986 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLOWERS -C- WELL #: 5048-U RRCID -> 179453 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

GEORGE -B- WELL #: 6028U RRCID -> 181284 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804

06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1327	3	8	9	N	7					177
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1742	3	14	9	N	13					190
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1612	3	11	9	N	10					200
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1588	3	11	9	N	10					210
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1658	3	14	9	N	13	191	1			32
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1525	3	17	9	N	15					47

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS "B" WELL #: 8047U RRCID -> 181442 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	176	-0-	-154	-0-	176	3			N	-0-					35
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					35
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					35
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GEORGE "A" WELL #: 7045U RRCID -> 183971 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

ETHEREDGE A WELL #: 1146U RRCID -> 186322 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 196565 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7552 - 7699

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FRANK SHALLER 'B' WELL #: 4 RRCID -> 276046 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297

06	1110	N	864	-0-	-246	-0-	844	3	20	9	N	18					209
07	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1056	3	17	9	N	15					224
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1152	3	13	9	N	12					236
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1126	3	14	9	N	13	151	1			98
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1133	3	26	9	N	24					122
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1122	3	20	9	N	18					140

UPLAND RESOURCES LLC 878931
COOK WELL #: 1 RRCID -> 107143 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER) 15217 370 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
JARVIS, BILLY -A- WELL #: 3 RRCID -> 155078 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900 #	623	-0-	-277	-0-	615	3	8	9	N	7					163
07	930 #	424	-0-	-506	-0-	424	3			N	-0-					163
08	930 #	375	-0-	-555	-0-	375	3			N	-0-					163
09	900 #	292	-0-	-608	-0-	292	3			N	-0-					163
10	899 #	846	-0-	-53	-0-	846	3			N	-0-					163
11	630 #	346	-0-	-284	-0-	346	3			N	-0-					163

CANADIAN, SE (MORROW, LO) 15217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JARVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 238621 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11536 - 11546

06	10980 #	9087	-0-	-1893	-0-	9084	3	3	9	N	3					227
07	11346 #	11152	-0-	-194	-0-	11138	3	14	9	N	13					240
08	11160 #	10087	-0-	-1073	-0-	10087	3			N	-0-					240
09	10260 #	9949	-0-	-311	-0-	9941	3	8	9	N	7					247
10	11160 #	10200	-0-	-960	-0-	10192	3	8	9	N	7	184	1			70
11	10800 #	9859	-0-	-941	-0-	9852	3	7	9	N	6					76

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
JARVIS, BILLY & SONS -G- WELL #: 1 RRCID -> 082355 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850

06	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2026	2	1	9	N	1					1
07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3210	2	1	9	N	1					2
08	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					2
09	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					2
*10	1922 X	1382	-0-	-540	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
*11	1860 X	247	-0-	-1613	-0-	247	2			N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 2217 RRCID -> 083270 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687

06	390 N	261	-0-	-129	-0-	261	2			Y	-0-					7
07	527 N	74	-0-	-453	-0-	74	2			Y	-0-					7
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					7
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					7
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-	1	1			-0-
*11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-

ISAACS, DAVID QUENTIN SR. WELL #: 7216 RRCID -> 118308 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724

06	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
08	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
09	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
*10	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
*11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

JARVIS, BILLY & SONS INC. WELL #: 8LT RRCID -> 179655 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822

06	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4900	2	8	9	N	7					114
07	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					114
08	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6883	2	3	9	N	3					117
09	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5524	2	3	9	N	3					120
*10	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5054	2	4	9	N	4					117
*11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4385	2	3	9	N	3					120

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) //CONT.// 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JARVIS, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 187307 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 246553 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12141

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2023 - WELL PLUGGED 8/11/2023

CANADIAN, SE. (TONKAWA) 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 23 RRCID -> 155126 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 7610 - 7616

06	3060 X	2818	-0-	-242	-0-	2804	2	14	9	N	13			28
07	3162 X	2821	-0-	-341	-0-	2804	2	17	9	N	15			43
08	3162 X	2745	-0-	-417	-0-	2732	2	13	9	N	12			55
09	3000 X	2882	-0-	-118	-0-	2879	2	3	9	N	3			58
*10	3038 X	2958	-0-	-80	-0-	2948	2	10	9	N	9			67
*11	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2864	2	3	9	N	3			70

GAME WELL #: 5 RRCID -> 159043 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7748 - 7757

06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	N	2			25
07	806 N	749	-0-	-57	-0-	741	2	8	9	N	7			32
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	N	1			33
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2	9	N	2			35
10	744 N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-			35
11	930 N	605	-0-	-325	-0-	605	2			N	-0-			35

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 22 RRCID -> 160537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7697 - 7718

06	1500 N	1437	-0-	-63	-0-	1437	2			N	-0-			85
07	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1526	2	7	9	N	6			91
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	2	1	9	N	1			92
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-			92
*10	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	1495	2			N	-0-			92
*11	1470 N	1429	-0-	-41	-0-	1425	2	4	9	N	4			96

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 161655 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
STUDER WELL #: 5 RRCID -> 161659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11802 PERF. 7774 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1090	-0-	-260	-0-	1086	2	4	9	N	4					92
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1569	2	1	9	N	1					93
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1477	2	4	9	N	4					97
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	2	1	9	N	1					98
10	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1345	2			N	-0-					98
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					98

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208355 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7732 - 7748

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL RANCH WELL #: 24 RRCID -> 227453 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7698 - 7703

06	3720	X	2629	-0-	-1091	-0-	2629	2			N	-0-					42
07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4073	2	32	9	N	29					71
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3760	2	1	9	N	1					72
09	3570	X	2953	-0-	-617	-0-	2953	2			N	-0-					72
*10	4092	X	3206	-0-	-886	-0-	3206	2			N	-0-					72
*11	3960	X	3633	-0-	-327	-0-	3633	2			N	-0-					72

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190862 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7700 - 7714

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
ISAACS 207 WELL #: 5 RRCID -> 158991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF.10095 - 10171

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CAMPBELL 56 WELL #: 5 RRCID -> 214608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10868

06	2130	N	2129	-0-	-1	B	-0-	2105	3	24	9	N	22				67
07	2151	N	2151	-0-	-0-	B	-0-	2132	3	19	9	N	17				84
08	2125	N	2125	-0-	-0-	B	-0-	2108	3	17	9	N	15				99
09	2130	N	2063	-0-	-67	B	-0-	2044	3	19	9	N	17				116
10	2169	N	2169	-0-	-0-	B	-0-	2150	3	19	9	N	17	110	1		23
11	2070	N	2039	-0-	-31	B	-0-	2020	3	19	9	N	17				40

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ISAACS 207 WELL #: 6 RRCID -> 219113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1074	3	19	9	N	17					223
07	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1097	3	17	9	N	15					238
08	1240	N	1099	-0-	-141 B	-0-	1085	3	14	9	N	13					251
09	1080	N	1052	-0-	-28 B	-0-	1035	3	17	9	N	15					266
10	1116	N	1086	-0-	-30 B	-0-	1067	3	19	9	N	17					283
11	1050	N	1015	-0-	-35 B	-0-	1001	3	14	9	N	13					296

ISAACS 205 WELL #: 3 RRCID -> 219117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826

06	660	N	654	-0-	-6 B	-0-	637	3	17	9	N	15					47
07	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	666	3	9	9	N	8					55
08	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	661	3	9	9	N	8					63
09	660	N	641	-0-	-19 B	-0-	633	3	8	9	N	7					70
10	682	N	643	-0-	-39 B	-0-	634	3	9	9	N	8					78
11	660	N	603	-0-	-57 B	-0-	595	3	8	9	N	7					85

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
CAMPBELL WELL #: 5 RRCID -> 142765 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10236 - 10998

06	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	560	2	1	9	N	1					159
07	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					159
08	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	603	2	1	9	N	1					160
09	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	598	2	1	9	N	1					161
10	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					161
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					161

MMGL TXPH, LLC 101619
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 3199 RRCID -> 144662 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9980 - 10022

06	750	N	673	-0-	-77 B	-0-	665	2	8	9	N	7					61
07	775	N	751	-0-	-24 B	-0-	740	2	11	9	N	10					71
08	744	N	719	-0-	-25 B	-0-	718	2	1	9	N	1					72
09	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					72
*10	744	N	731	-0-	-13 B	-0-	719	2	12	9	N	11					84
*11	690	N	683	-0-	-7 B	-0-	675	2	8	9	N	7					91

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ISAACS -210- WELL #: 1210 U RRCID -> 062063 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF. 9950 - 10242

06	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					81
07	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					81
08	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					81
09	510	N	485	-0-	-25 B	-0-	485	2			N	-0-					81
10	527	N	410	-0-	-117 B	-0-	410	2			N	-0-					81
11	600	N	400	-0-	-200 B	-0-	400	2			N	-0-					81

ISAACS -209- WELL #: 4209 RRCID -> 076665 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10167 - 10355

06	2640	X	2162	-0-	-478 B	-0-	2162	2			N	-0-					165
07	2728	X	2610	-0-	-118 B	-0-	2610	2			N	-0-					165
08	2728	X	2578	-0-	-150 B	-0-	2578	2			N	-0-					165
09	2640	X	1527	-0-	-1113 B	-0-	1527	2			N	-0-					165
10	2895	N	2895	-0-	-0- B	-0-	2895	2			N	-0-					165
11	2490	N	2010	-0-	-480 B	-0-	2010	2			N	-0-					165

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

ISAACS -210- WELL #: 3210 RRCID -> 101069 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10114 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100 N	2089	-0-	-11 B	-0-	2089	2			N	-0-					275
07	2170 N	2147	-0-	-23 B	-0-	2147	2			N	-0-					275
08	2170 N	2100	-0-	-70 B	-0-	2100	2			N	-0-					275
09	2100 N	2047	-0-	-53 B	-0-	2047	2			N	-0-					275
10	2139 N	2101	-0-	-38 B	-0-	2101	2			N	-0-					275
11	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	2			N	-0-					275

ISAACS -209- WELL #: 1209 RRCID -> 146370 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10005 - 10046

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 208 WELL #: 4 RRCID -> 173810 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10106 - 10170

06	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	2			N	-0-					127
07	1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	1903	2	36	9	N	33					160
08	1922 N	1913	-0-	-9 B	-0-	1893	2	20	9	N	18					178
09	1830 N	1780	-0-	-50 B	-0-	1780	2			N	-0-					178
10	1953 N	1863	-0-	-90 B	-0-	1833	2	30	9	N	27					205
11	1860 N	1743	-0-	-117 B	-0-	1702	2	41	9	N	37					242

ISAACS -209- WELL #: 3209 RRCID -> 175848 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10176 - 10206

06	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1452	2	30	9	N	27					240
07	1457 N	1340	-0-	-117 B	-0-	1320	2	20	9	N	18					258
08	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1526	2	21	9	N	19					277
09	1470 N	1422	-0-	-48 B	-0-	1422	2			N	-0-					277
10	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	2			N	-0-					277
11	1500 N	1211	-0-	-289 B	-0-	1160	2	51	9	N	46					323

ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 8 RRCID -> 176158 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10136

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 502 RRCID -> 176849 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10188 - 10210

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

ISAACS WELL #: 6208 RRCID -> 198502 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10092 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1045	-0-	-5 B	-0-	1045	2			N	-0-					152
07	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2			N	-0-					152
08	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-					152
09	2533	N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	2			N	-0-					152
10	4820	X	4820	-0-	-0- B	-0-	4737	2	83	9	N	75					227
11	4570	X	4570	-0-	-0- B	-0-	4517	2	53	9	N	48					275

ISAACS WELL #: 7208 RRCID -> 201103 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10140 - 10736

06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
*10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 8208 RRCID -> 215830 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10072 - 10944

06	1380	N	1338	-0-	-42 B	-0-	1338	2			N	-0-					53
07	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1393	2	41	9	N	37					90
08	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1398	2	90	9	N	82					172
09	1350	N	1311	-0-	-39 B	-0-	1311	2			N	-0-					172
10	1426	N	1357	-0-	-69 B	-0-	1357	2			N	-0-					172
11	1440	N	1252	-0-	-188 B	-0-	1252	2			N	-0-					172

ISAACS WELL #: 2210 RRCID -> 242597 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10248 - 10300

06	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					65
07	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					65
08	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					65
09	240	N	209	-0-	-31 B	-0-	209	2			N	-0-					65
*10	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	212	2			N	-0-					65
11	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 2209 RRCID -> 251462 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10078 - 10108

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 2214 RRCID -> 253154 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10182 - 10228

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FAIRFAX WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	30	1	351	2	N	-0-					189
07	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	31	1	369	2	N	-0-					189
08	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	31	1	367	2	N	-0-					189
09	390	N	377	-0-	-13 B	-0-	29	1	348	2	N	-0-					189
10	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	31	1	359	2	N	-0-					189
11	390	N	385	-0-	-5 B	-0-	30	1	355	2	N	-0-					189

BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	14	1	131	2	N	10					185
							11	9									
07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	19	1	141	2	N	5					190
							6	9									
08	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	17	1	130	2	N	7					197
							8	9									
09	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	12	1	115	2	N	11	175	1			33
							12	9									
10	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	14	1	138	2	N	-0-					33
11	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	12	1	128	2	N	2					35
							2	9									

FAIRFAX WELL #: 2 RRCID -> 235668 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	874	-0-	-86 B	-0-	30	1	844	2	N	-0-					212
07	992	N	949	-0-	-43 B	-0-	31	1	918	2	N	-0-					212
08	930	N	922	-0-	-8 B	-0-	31	1	855	2	N	33					245
							36	9									
09	870	N	842	-0-	-28 B	-0-	30	1	812	2	N	-0-	183	1			62
10	961	N	866	-0-	-95 B	-0-	31	1	822	2	N	12					74
							13	9									
11	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	30	1	877	2	N	18					92
							20	9									

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1991 RRCID -> 250180 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9990 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	13	1	59	2	N	-0-					99
07	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	19	1	73	2	N	-0-					99
08	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	19	1	65	2	N	-0-					99
09	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	16	1	64	2	N	-0-					99
10	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	16	1	67	2	N	-0-					99
11	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	15	1	62	2	N	-0-					99

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1992H RRCID -> 255701 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10654 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2181	-0-	-9 B	-0-	30	1	2117	2	N	31	175	1			104
							34	9									
07	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	31	1	2223	2	N	42					146
							46	9									
08	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	31	1	2365	2	N	40					186
							44	9									
09	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	30	1	2289	2	N	41					227
							45	9									
10	2294	N	1676	-0-	-618 B	-0-	18	1	1629	2	N	26					253
							29	9									
11	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	30	1	2462	2	N	25	174	1			104
							28	9									

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2746	N	2746	-0-	-0- B	-0-	30	1	2561	2	N	141					293
							155	9									
07	2756	N	2756	-0-	-0- B	-0-	31	1	2585	2	N	127	177	1			243
							140	9									
08	2817	N	2817	-0-	-0- B	-0-	31	1	2652	2	N	122	170	1			195
							134	9									
09	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	30	1	2534	2	N	109	175	1			129
							120	9									
10	2743	N	2743	-0-	-0- B	-0-	31	1	2583	2	N	117					246
							129	9									
11	2573	N	2573	-0-	-0- B	-0-	30	1	2425	2	N	107	180	1			173
							118	9									

ISAACS, JOHN C. JR. ET AL WELL #: 1994HW RRCID -> 275037 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3755	X	3755	-0-	-0- B	-0-	30	1	3615	2	N	100	192	1			271
							110	9									
07	3886	X	3886	-0-	-0- B	-0-	31	1	3745	2	N	100					371
							110	9									
08	3797	X	3797	-0-	-0- B	-0-	31	1	3661	2	N	95	187	1			279
							105	9									
09	3613	X	3613	-0-	-0- B	-0-	30	1	3492	2	N	83	189	1			173
							91	9									
10	3596	X	3589	-0-	-7 B	-0-	31	1	3440	2	N	107					280
							118	9									
11	3480	X	3366	-0-	-114 B	-0-	30	1	3225	2	N	101	186	1			195
							111	9									

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 106966 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10244 - 10896

06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-	N	-0-			153
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-	N	-0-			153
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-	N	-0-			153
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			153
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			153
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			153

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
LITTLE WELL #: 3043 RRCID -> 133230 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12181 - 12268

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

JARVIS, BILLY & SONS "G" WELL #: 3218 RRCID -> 175708 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11918 - 11942

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221 WELL #: 16 RRCID -> 176526 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11870 - 11918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7132	2	1	9	N	1					65
07	7440 X	7383	-0-	-57	-0-	7383	2			N	-0-					65
08	7440 X	7220	-0-	-220	-0-	7220	2			N	-0-					65
09	7200 X	3204	-0-	-3996	-0-	3203	2	1	9	N	1					66
*10	7440 X	7112	-0-	-328	-0-	7103	2	9	9	N	8					58
*11	7140 X	6534	-0-	-606	-0-	6534	2			N	-0-					58

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778

06	2867 X	1826	-0-	-1041	-0-	16	1	1810	2	N	-0-					38
07	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	7	1	1871	2	N	-0-					38
08	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-	33	1			5
09	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	4	1	1859	2	N	-0-	1	1			4
*10	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-	2	1			2
11	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2720	2	2	9	N	2					4

CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906

06	8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-
07	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
08	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
09	8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746

06	4980 X	4874	-0-	-106	-0-	4874	2			N	-0-					98
07	5146 X	5092	-0-	-54	-0-	5035	2	57	9	N	52					150
08	5146 X	4757	-0-	-389	-0-	4757	2			N	-0-					150
09	4890 X	4563	-0-	-327	-0-	4563	2			N	-0-					150
*10	5084 X	4919	-0-	-165	-0-	4919	2			N	-0-					150
11	4920 X	4053	-0-	-867	-0-	4049	2	4	9	N	4					107

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					10
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					10
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					10
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					10
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					10
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					10

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732

06	4680	X	4627	-0-	-53	-0-	4627	2			N	-0-					252
07	4836	X	4473	-0-	-363	-0-	4473	2			N	-0-					252
08	4836	X	4729	-0-	-107	-0-	4729	2			N	-0-					252
09	4680	X	3877	-0-	-803	-0-	3877	2			N	-0-					252
10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					252
11	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					252

DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948

06	2760	X	2715	-0-	-45	-0-	2715	2			N	-0-					233
07	2852	N	2584	-0-	-268	-0-	2584	2			N	-0-					233
08	2852	N	2802	-0-	-50	-0-	2802	2			N	-0-					233
09	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					233
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					233
11	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF- WELL #: 1 RRCID -> 101508 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 12380

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
YOKLEY WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664

06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	240	1	2030	2	Y	-0-		13
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	180	1	2008	2	Y	-0-		13
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	244	1	2107	2	Y	-0-		13
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	212	1	2449	2	Y	-0-		13
10	1736	N	992	-0-	-744	-0-	248	1	744	2	Y	-0-		13
*11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	240	1	1664	2	Y	24		37
							26	9						

WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712

06	2790	N	2715	-0-	-75	-0-	2708	2	7	9	N	6		103
07	2883	N	2843	-0-	-40	-0-	2836	2	7	9	N	6		109
08	2852	N	2715	-0-	-137	-0-	2713	2	2	9	N	2		111
09	2730	N	2710	-0-	-20	-0-	2706	2	4	9	N	4		115
*10	2852	N	2786	-0-	-66	-0-	2773	2	13	9	N	12		120
*11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2657	2	8	9	N	7		127

FROST, MARY E. WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-		-0-
07	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LISBETH WELL #: 2136 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WEBB, ARTHUR "A" WELL #: 2124 RRCID -> 186484 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WEBB -A- WELL #: 1188 RRCID -> 116219 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622

06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1105	2	3	9	N	3					72
07	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1064	2	2	9	N	2					74
08	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1112	2	3	9	N	3					77
09	1110 N	757	-0-	-353	-0-	756	2	1	9	N	1					78
10	1054 N	781	-0-	-273	-0-	780	2	1	9	N	1					79
11	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1049	2	2	9	N	2					81

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343

06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	291	2	N	2					79
						2	9									
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	305	2	N	2					81
						2	9									
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	N	-0-					81
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	300	2	N	1					82
						1	9									
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	332	2	N	-0-					82
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	508	2	N	1					83
						1	9									

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181742 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 10746

06	2670 N	2189	-0-	-481	-0-	389	1	1800	2	N	-0-					185
07	2604 N	2032	-0-	-572	-0-	403	1	1629	2	N	-0-					185
08	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	403	1	2219	2	N	4					189
						4	9									
09	2190 N	1811	-0-	-379	-0-	389	1	1421	2	N	1					190
						1	9									
10	2046 N	1634	-0-	-412	-0-	403	1	1225	2	N	5					195
						6	9									
11	2550 N	1712	-0-	-838	-0-	390	1	1321	2	N	1	154	1			42
						1	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MITCHELL WELL #: 2127 RRCID -> 176559 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A 15219 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MAHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 262168 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

CANDICE (MORROW) 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATHENA ENERGY, INC. 036051
SHELTON WELL #: RRCID -> 108018 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018

MILAM, INC. 566816
GILL WELL #: 1096 RRCID -> 106092 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4403 3	23 9	N	21	192 1		80
07	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5218 3	22 9	N	20			100
08	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5110 3	17 9	N	15			115
09	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4977 3	19 9	N	17			132
10	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4959 3	20 9	N	18			150
*11	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4075 3	8 9	N	7			157

CARLA (MIDDLE MORROW) 15667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 3 RRCID -> 186095 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5114 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARLANDER (MARMATON) 15668 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CARLANDER WELL #: 5 RRCID -> 287401 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 4888 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	435	2	342	9	N	311	367	1			280
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	473	2	344	9	N	313	356	1			237
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	510	2	348	9	N	316	369	1			184
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	360	1	506	2	N	238	183	1			239
							262	9									
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	372	1	541	2	N	314	181	1			372
							345	9									
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	360	1	472	2	N	292	373	1			291
							321	9									

CARLANDER (RED CAVE) 15668 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 2 RRCID -> 136540 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882

06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW) 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
KING OPERATING CORPORATION 465296
MORRISON WELL #: 1212 RRCID -> 077530 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640

06	3000	N	1217	-0-	-1783	1489	1217	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2446	-0-	-654	835	2446	2			N	-0-					-0-
08	2560	N	1725	-0-	-835	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KILLEBREW C. WELL #: 2 RRCID -> 069438 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 061067 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CAST (MORROW, UPPER) 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F- WELL #: 2 RRCID -> 104889 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11177 - 11181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2476	2	4	9	N	4			187
07	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2509	2	2	9	N	2			189
08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2321	2	1	9	N	1			190
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-			190
*10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	2	2	9	N	2			190
*11	1530 N	1314	-0-	-216	-0-	1314	2			N	-0-			190

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 157445 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10994 - 10999

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOBLER WELL #: 2096 RRCID -> 162867 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10790 - 10800

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 104915 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11228 - 11238

06	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-			-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-			-0-

CATOR (KATHRYN) 16393 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PITTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 021815 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5258 - 5312

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CECILIA (MARMATON) 16526 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RIFFE WELL #: 2 RRCID -> 125825 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5622

06	5789 R	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-			-0-
07	6587 R	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-			-0-
08	6014 R	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-			-0-
09	4788 R	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-			-0-
10	5932 R	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-			-0-
11	3718 R	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-			-0-

CECILIA (MARMATON) //CONT.// 16526 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WELLS A WELL #: 2 RRCID -> 294949 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 6288 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE) 16941 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HELTON WELL #: 2RE RRCID -> 145967 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 2534 - 2568

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHUNN (ATOKA) 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
SEIBER, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 021818 COMPL. DATE 05/29/1958 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565

06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					26
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					26
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					26
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					26
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					26
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					26

BROWN, WILLIAM EMMETT JR. 102675
BROWN, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 257940 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
COOK, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 067957 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515

06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216380 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577

06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	29	1	27	2	N	-0-					-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	N	-0-					-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	31	1	25	2	N	-0-					-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	30	1	25	2	N	-0-					-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	N	-0-					-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	30	1	24	2	N	-0-					-0-

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 231051 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	30	1	1598	2	N	40					80
						44	9									
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	31	1	1593	2	N	8					88
						9	9									
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	31	1	1567	2	N	-0-					88
09	1680 N	1505	-0-	-175	-0-	30	1	1475	2	N	-0-					88
10	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	31	1	1531	2	N	19					107
						21	9									
11	1560 N	1448	-0-	-112	-0-	30	1	1418	2	N	-0-					107

CONLEY "73" WELL #: 2 RRCID -> 244268 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7884 - 7908

06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	30	1	1062	2	N	-0-					100
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	31	1	996	2	N	8					108
						9	9									
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	31	1	1034	2	N	-0-					108
09	1080 N	984	-0-	-96	-0-	30	1	954	2	N	-0-					108
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	31	1	1077	2	N	-0-					108
11	1020 N	996	-0-	-24	-0-	30	1	966	2	N	-0-					108

BENNETT "23" WELL #: 1 RRCID -> 254560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7220 - 7248

06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	30	1	1636	2	N	13					148
						14	9									
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	31	1	1537	2	N	3					151
						3	9									
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	31	1	956	2	N	12					163
						13	9									
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	30	1	908	2	N	-0-					163
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	31	1	958	2	N	34					197
						37	9									
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	30	1	901	2	N	1					198
						1	9									

CHUNN (NOVI LIME) 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
GREEVER, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 021820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7328 - 7454

06	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2			N	-0-				-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2			N	-0-				-0-
08	465 N	448	-0-	-17	B	-0-	448	2			N	-0-				-0-
09	480 N	433	-0-	-47	B	-0-	433	2			N	-0-				-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2			N	-0-				-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			N	-0-				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066640 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

CHUNN (NOVI LIME) //CONT.// 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217501 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CIRCLE DOT (ATOKA) 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
ST. PETER WELL #: 1239 RRCID -> 199199 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13130 - 13140

06	1380 N	974	-0-	-406	-0-	974	2	N	-0-			47
07	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	1068	2	N	-0-			47
08	1085 N	916	-0-	-169	-0-	916	2	N	-0-			47
09	960 N	923	-0-	-37	-0-	923	2	N	-0-			47
10	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2	N	-0-			47
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-			47

MMGL TXPH, LLC 101619
NEECE WELL #: 1 RRCID -> 117985 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 12994

06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-			-0-
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2	N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	13			13
*10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			13
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 086745 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13178 - 13262

06	2760 X	2397	-0-	-363	-0-	2397	2	N	-0-			98
07	2852 X	2849	-0-	-3	-0-	2849	2	N	-0-			98
08	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2	N	-0-			98
09	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2	N	-0-			98
10	2852 X	2826	-0-	-26	-0-	2826	2	N	-0-			98
11	2790 X	2760	-0-	-30	-0-	2760	2	N	-0-			98

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CROWN PETROLEUM CORP. 191541
MEEK, THOMAS WELL #: 7601 RRCID -> 165786 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491			N	NO RPT			-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
KIM WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1455	2	8	9	N	7					78
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1585	2	2	9	N	2					80
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1512	2	3	9	N	3					83
09	1470	N	1011	-0-	-459	-0-	1011	2			N	-0-	31	1			52
10	1581	N	727	-0-	-854	-0-	727	2			N	-0-					52
11	1470	N	1097	-0-	-373	-0-	1097	2			N	-0-					52

KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710

06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					49
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					49
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					49
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					49
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					49
11	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					49

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1009	2	8	9	N	7					94
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	973	2	2	9	N	2					96
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	919	2	3	9	N	3					99
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-	125	1			5
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					5
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					5

BE ANADARKO II, LLC 100676
KIM C3 WELL #: 2H RRCID -> 277438 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358

06	12960	X	10892	-0-	-2068	-0-	10794	3	98	9	N	89	160	1			89
07	13392	X	10750	-0-	-2642	-0-	10651	3	99	9	N	90					179
*08	12989	X	9973	-0-	-3016	-0-	9909	3	64	9	N	58	123	1			114
*09	11640	X	9715	-0-	-1925	-0-	9642	3	73	9	N	66					180
*10	11439	X	9833	-0-	-1606	-0-	9744	3	89	9	N	81	172	1			89
11	10890	X	9873	-0-	-1017	-0-	9773	3	100	9	N	91					180

KIM WELL #: 7079H RRCID -> 291574 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9909 - 14079

06	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9339	3	171	9	N	155	193	1			80
07	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9832	3	127	9	N	115					195
*08	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	9922	3	173	9	N	157	285	1			67
*09	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9685	3	141	9	N	128					195
*10	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	9947	3	140	9	N	127	194	1			128
*11	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9361	3	131	9	N	119	180	1			67

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARTIN TRUST A WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MARTIN TRUST A1092 WELL #: 1092 RRCID -> 124520 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9070 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					58
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					58
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					58
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					58
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	645	2	160	9	N	145	185	1			18
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					18

MARTIN TRUST -A- WELL #: 1072 RRCID -> 125144 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 9020

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

MARTIN-TRUST -CCSL- WELL #: 2 RRCID -> 126878 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN TRUST B WELL #: 2081 RRCID -> 129707 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

MARTIN TRUST B3072 WELL #: 3072 RRCID -> 144160 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MARTIN TRUST C WELL #: 3081 RRCID -> 172302 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9378

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

MARTIN-CLARK WELL #: 3093 RRCID -> 209007 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS UNIT WELL #: 1094 RRCID -> 213560 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	324	1	851	2	N	-0-	180	1			28
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	335	1	805	2	N	-0-					28
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	335	1	568	2	N	-0-					28
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	324	1	1225	2	N	2					30
							2	9									
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	335	1	1149	2	N	3					33
							3	9									
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	324	1	892	2	N	2					35
							2	9									

FLOWERS UNIT WELL #: 2094 RRCID -> 218996 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023

06	2473	N	1511	-0-	-962	-0-	1510	2	1	9	N	1					68
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1894	2	85	9	N	77					145
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2006	2	68	9	N	62	174	1			33
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1945	2	48	9	N	44					77
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1975	2	58	9	N	53					130
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1974	2	44	9	N	40					170

FLOWERS UNIT WELL #: 1093 RRCID -> 219123 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019

06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					214
07	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	2			N	-0-					214
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					214
09	1620	N	1206	-0-	-414	-0-	1206	2			N	-0-					214
10	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	1298	2			N	-0-					214
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					214

FLOWERS UNIT WELL #: 3094 RRCID -> 226800 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114

06	3000	N	1911	-0-	-1089	1786	1911	2			N	-0-					82
07	3100	N	1918	-0-	-1182	604	1918	2			N	-0-					82
08	2211	N	1607	-0-	-604	-0-	1607	2			N	-0-					82
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					82
10	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1881	2			N	-0-					82
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					82

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 226802 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 229519 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					31
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CLARK MARTIN WELL #: 1092H RRCID -> 235270 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3524	2	47	9	N	43					118
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3671	2	35	9	N	32					150
08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3728	2	24	9	N	22					172
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3596	2	22	9	N	20					192
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3743	2	29	9	N	26					218
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3632	2	22	9	N	20	186	1			52

MARTIN TRUST WELL #: 2082 RRCID -> 236009 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HALE WELL #: 4H RRCID -> 236435 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722

06	2895	N	1628	-0-	-1267	-0-	1628	2			N	-0-					178
07	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1752	2			N	-0-					178
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1607	2	264	9	N	240	367	1			51
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1736	2	52	9	N	47					98
10	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	1683	2	42	9	N	38					136
11	1800	N	1672	-0-	-128	-0-	1644	2	28	9	N	25					161

MARTIN TRUST C WELL #: 5081H RRCID -> 252779 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9178 - 11020

06	1380	N	1001	-0-	-379	-0-	1000	2	1	9	N	1					178
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1073	2	4	9	N	4					182
08	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	1074	2	3	9	N	3					185
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1045	2	24	9	N	22					207
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1110	2	45	9	N	41	176	1			72
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					72

CLARK WELL #: 03H RRCID -> 274568 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9622 - 15396

06	7500	X	5318	-0-	-2182	-0-	157	1	5081	2	N	73					303
							80	9									
07	7750	X	6209	-0-	-1541	-0-	167	1	5970	2	N	65	191	1			177
							72	9									
08	7750	X	6632	-0-	-1118	-0-	170	1	6385	2	N	70	174	1			73
							77	9									
09	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	205	1	7154	2	N	70					143
							77	9									
10	6262	X	5461	-0-	-801	-0-	238	1	5101	2	N	111	184	1			70
							122	9									
11	6420	X	3911	-0-	-2509	-0-	152	1	3726	2	N	30					100
							33	9									

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MONADNOCK 80 WELL #: 1H RRCID -> 277908 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9000 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	8813	-0-	-67	-0-	324 178	1 9	8311	2	N	162					317
07	9145	X	9091	-0-	-54	-0-	335 255	1 9	8501	2	N	232	358	1			191
08	9207	X	8648	-0-	-559	-0-	335 74	1 9	8239	2	N	67	185	1			73
09	8910	X	8378	-0-	-532	-0-	324 98	1 9	7956	2	N	89					162
10	9207	X	8523	-0-	-684	-0-	335 143	1 9	8045	2	N	130	185	1			107
11	8820	X	8104	-0-	-716	-0-	324 88	1 9	7692	2	N	80					187

CHARLES D. CLARK 1H WELL #: 1H RRCID -> 277950 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9500 - 16484

06	9060	X	8221	-0-	-839	-0-	303 147	1 9	7771	2	N	134					310
07	9362	X	9088	-0-	-274	-0-	310 246	1 9	8532	2	N	224					534
08	9362	X	9107	-0-	-255	-0-	325 194	1 9	8588	2	N	176	571	1			139
09	8550	X	8236	-0-	-314	-0-	324 230	1 9	7682	2	N	209	189	1			159
10	9083	X	7927	-0-	-1156	-0-	335 261	1 9	7331	2	N	237	177	1			219
11	8820	X	5129	-0-	-3691	-0-	240 169	1 9	4720	2	N	154	185	1			188

MARTIN TRUST WELL #: 8201H RRCID -> 278052 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10001 - 14602

06	11190	X	9011	-0-	-2179	-0-	324 122	1 9	8565	2	N	111	174	1			56
07	11563	X	8410	-0-	-3153	-0-	296 103	1 9	8011	2	N	94					150
08	11563	X	9919	-0-	-1644	-0-	335 133	1 9	9451	2	N	121	182	1			89
09	9420	X	6539	-0-	-2881	-0-	274 69	1 9	6196	2	N	63					152
10	9734	X	8142	-0-	-1592	-0-	284 109	1 9	7749	2	N	99	182	1			69
11	9600	X	8248	-0-	-1352	-0-	292 128	1 9	7828	2	N	116					185

MILLS TRACT WELL #: 6001H RRCID -> 278972 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 11403

06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2930	2	151	9	N	137	194	1			150
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3111	2	157	9	N	143	178	1			115
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	2908	2	152	9	N	138	172	1			81
09	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2532	2	56	9	N	51					132
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	2983	2	128	9	N	116	169	1			79
11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2813	2	113	9	N	103					182

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CLARK WELL #: 2H RRCID -> 279056 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9727 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400 X	5004	-0-	-396	-0-	167	1	4761	2	N	69					291
						76	9									
07	5580 X	4768	-0-	-812	-0-	167	1	4485	2	N	105	194	1			202
						116	9									
08	5611 X	3714	-0-	-1897	-0-	165	1	3497	2	N	47	189	1			60
						52	9									
09	5430 X	2262	-0-	-3168	-0-	119	1	2115	2	N	25					85
						28	9									
10	5611 X	577	-0-	-5034	-0-	97	1	480	2	N	-0-					85
11	5010 X	863	-0-	-4147	-0-	97	1	766	2	N	-0-					85

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 280000 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9450 - 13365

06	4800 X	4153	-0-	-647	-0-	4087	2	66	9	N	60					118
07	4371 X	4202	-0-	-169	-0-	4101	2	101	9	N	92					210
08	4371 X	3804	-0-	-567	-0-	3758	2	46	9	N	42	186	1			66
09	4140 X	3841	-0-	-299	-0-	3778	2	63	9	N	57					123
10	4278 X	3693	-0-	-585	-0-	3631	2	62	9	N	56					179
11	4140 X	3827	-0-	-313	-0-	3764	2	63	9	N	57	178	1			58

CLAY (UPPER MORROW) 18702 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CLAY FAMILY TRUST 34 WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16033 - 16038

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020) 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
ATLAS OPERATING LLC 036587
BLODGETT, C. RALPH WELL #: 2 RRCID -> 064323 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6042 - 6057

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					98
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					98

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058

06	2306 N	1653	-0-	-653 B	-0-	1653	3			N	-0-					48
07	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-					48
08	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	3			N	-0-					48
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1637	3	2	9	N	2					50
*10	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1473	3	11	9	N	10					60
11	1350 N	1291	-0-	-59 B	-0-	1291	3			N	-0-					60

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LEE WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730

06	807 R	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-
07	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
08	744 #	75	-0-	-669	-0-	75	2			N	-0-			-0-
09	810 #	16	-0-	-794	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10	837 #	81	-0-	-756	-0-	81	2			N	-0-			-0-
*11	810 #	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORESON WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

CLEMENTINE (NOVI) 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATLAS OPERATING LLC 036587
ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6583

06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-			24
07	2139 N	2099	-0-	-40	-0-	2099	2			N	-0-			24
08	2108 N	2085	-0-	-23	-0-	2085	2			N	-0-			24
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-			24
10	2108 N	2104	-0-	-4	-0-	2104	2			N	-0-			24
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			24

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
BLACKSTONE 31 WELL #: 1 RRCID -> 211063 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486

06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	520	2	6	9	N	5			236
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	516	2	6	9	N	5			241
08	558 N	254	-0-	-304	-0-	240	2	14	9	N	13			254
09	540 N	4	-0-	-536	-0-	4	2			N	-0-			254
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			254
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			254

ELLIS 17 WELL #: 2H RRCID -> 241687 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883

06	2430 N	2314	-0-	-116	-0-	2313	2	1	9	N	1			88
07	2480 N	2396	-0-	-84	-0-	2395	2	1	9	N	1			89
08	2387 N	2385	-0-	-2	-0-	2382	2	3	9	N	3			92
09	2310 N	1453	-0-	-857	-0-	1453	2			N	-0-			92
10	2387 N	2190	-0-	-197	-0-	2190	2			N	-0-			92
11	2310 N	1711	-0-	-599	-0-	1705	2	6	9	N	5			97

CLEMENTINE (NOVI) //CONT.// 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. //CONT.// 039870
VENNEMAN 42 WELL #: 1H RRCID -> 247197 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROBERTS WELL #: 1017 RRCID -> 119363 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1	1	2034	2	N	-0-					110
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	1	1	2162	2	N	-0-					110
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	1	1	2215	2	N	-0-					110
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1	1	2147	2	N	-0-					110
10	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	1	1	1907	2	N	-0-					110
*11	2040	N	1538	-0-	-502	-0-	1	1	1537	2	N	-0-					110

COBURN (MORROW, LO.) 19240 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G- WELL #: 1 RRCID -> 119368 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10822 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBURN (MORROW UPPER) 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
NJA OPERATING LLC 100892
EMPORIA -29- WELL #: 483 RRCID -> 101661 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

EMPORIA -29- WELL #: 4832 RRCID -> 114638 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	165	-0-	-105	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBURN (MORROW UPPER) //CONT.// 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JONES -25- WELL #: 4062 RRCID -> 114636 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
LOCKHART -33- WELL #: 481 RRCID -> 097687 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORSEY 185 WELL #: 2 RRCID -> 170696 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1397	-0-	-373	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1059	-0-	-770	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	381	-0-	-1169	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	789	-0-	-265	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

DORSEY 185 WELL #: 5 RRCID -> 172942 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146791 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	445	-0-	-155	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-

WALTER WELL #: 2 RRCID -> 167604 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11112 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5448	2	1	9	N	1			122
07	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-			122
08	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5339	2	1	9	N	1			123
09	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5449	2	12	9	N	11			134
10	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5138	2	3	9	N	3			137
11	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5485	2	10	9	N	9			146

WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792

06	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-

JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 10758

06	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-			32
07	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-			32
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-			32
09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-			32
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			32
11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-			32

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 10830

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALTER WELL #: 3 RRCID -> 172553 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 11244

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLDWATER CREEK (MARMATON) 19454 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 1 RRCID -> 065032 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 5438

06	660 #	642	-0-	-18 B	-675	642	2			N	-0-			-0-
07	682 #	556	-0-	-126 B	-801	556	2			N	-0-			-0-
08	682 #	659	-0-	-23 B	-824	659	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-246	CANCELLED UNDERAGE ->		-578								
09	630 #	602	-0-	-28 B	-274	602	2			N	-0-			-0-
10	651 #	607	-0-	-44 B	-318	607	2			N	-0-			-0-
11	630 #	548	-0-	-82 B	-400	548	2			N	-0-			-0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER) 19454 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 2 RRCID -> 069595 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4322 - 4430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
WHORTON, W.A. WELL #: 2 U RRCID -> 071194 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER) 19455 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HARRIS WELL #: 3029 RRCID -> 127958 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894

06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-			97
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-			97
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-			97
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-			97
10	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	3	N	-0-			97
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			97

COLDWATER RANCH (DOUGLAS) 19458 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER B WELL #: 8 RRCID -> 134398 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLDWATER B WELL #: 9 RRCID -> 173551 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608

*01	14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	2	N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	30	-0-	30	60	30	2	N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	30	-0-	30	90	30	2	N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	30	-0-	30	120	30	2	N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	30	-0-	30	150	30	2	N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	30	-0-	30	180	30	2	N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	30	-0-	30	210	30	2	N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	30	-0-	30	240	30	2	N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	30	-0-	30	270	30	2	N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	30	-0-	30	300	30	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	60	-0-	60	360	60	2	N	-0-			-0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS) 19458 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -C- WELL #: 11 RRCID -> 126790 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLDWATER RANCH (TONKAWA) 19458 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -E- WELL #: 5 RRCID -> 123891 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLARD (COUNCIL GROVE) 19623 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 159513 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE) 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COLLARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 040044 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3408 - 3426

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 171504 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3428

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT					-0-

PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 173067 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3464 - 3468

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE) //CONT.// 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GELNAR 180 WELL #: 2 RRCID -> 177645 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3445 - 3455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH (ATOKA) 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 202 RRCID -> 213986 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8233 - 8244

06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	122	1	4	2	N	-0-		226
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		226
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-		226
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	111	1	217	2	N	-0-		226
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	117	1	286	2	N	-0-		226
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	513	1	64	2	N	-0-		226

COURSON RANCH TEW WELL #: 103 RRCID -> 213987 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8250 - 8263

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		214
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		214
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		214
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		214
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		214
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		214

COURSON RANCH S. PA 2 WELL #: 6150 RRCID -> 220301 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8116 - 8122

06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		450
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-		450
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-		450
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-		450
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		450
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-		450

COURSON RANCH TEW WELL #: 102 RRCID -> 222837 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 8235

06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	1	1	2	N	-0-		656
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		656
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-		656
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	451	1	15	2	N	-0-		656
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	35	1	16	2	N	-0-		656
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	138	1	9	2	N	-0-		656

COURSON RANCH (HUNTON) 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
LEONA 6A WELL #: 1 RRCID -> 293428 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10911 - 10959

06	93600	X	661	-0-	-92939	-0-	582	2	79	9	N	72				73
07	96720	X	1068	-0-	-95652	-0-	912	2	156	9	N	142				215
08	72354	X	479	-0-	-71875	-0-	361	2	118	9	N	107	198	1		124
09	37230	X	664	-0-	-36566	-0-	574	2	90	9	N	82	186	1		20
10	1054	X	296	-0-	-758	-0-	252	2	44	9	N	40				60
11	1020	X	154	-0-	-866	-0-	137	2	17	9	N	15				75

COURSON RANCH (HUNTON) //CONT.// 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH T.E. WHITE WELL #: 102 RRCID -> 206721 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10178 - 10186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH TE. WHITE WELL #: 302 RRCID -> 212183 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10106 - 10135

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 217495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8541 - 8547

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH (WOLFCAMP) 21154 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 402 RRCID -> 223516 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594

06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	23	1	6	2	N	-0-			354
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	28	1	6	2	N	-0-			354
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			354
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	31	1	25	2	N	-0-			354
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	23	1	30	2	N	-0-			354
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	100	1	8	2	N	-0-			354

CRAIG RANCH (MORROW) 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 2104 RRCID -> 156569 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS WELL #: 1104T RRCID -> 156636 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
CRAIG WELL #: 2080 RRCID -> 143140 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRAIG WELL #: 3 RRCID -> 163409 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRAIG WELL #: 8001 RRCID -> 128311 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 6710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRAIG -H- WELL #: 4 RRCID -> 131304 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6670 - 6686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		N	-0-			128
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-			128
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			128
09	1080 N	747	-0-	-333	-0-	747	2		N	-0-			128
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			128
11	1080 N	791	-0-	-289	-0-	791	2		N	-0-			128

CRAIG -A- WELL #: 2 RRCID -> 134408 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6665 - 6690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRAIG E WELL #: 2ST RRCID -> 139576 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2490 N	2478	-0-	-12	-0-	2478	2		Y	-0-			-0-
07	2914 N	2487	-0-	-427	-0-	2487	2		Y	-0-			-0-
08	2883 N	2430	-0-	-453	-0-	2430	2		Y	-0-			-0-
09	2490 N	1902	-0-	-588	-0-	1902	2		Y	-0-			-0-
10	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		Y	-0-			-0-
11	2340 N	1687	-0-	-653	-0-	1687	2		Y	-0-			-0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CORENE A WELL #: 2 RRCID -> 155870 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					79
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					79
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					79
09	660	N	559	-0-	-101	-0-	559	2			Y	-0-					79
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					79
11	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2			Y	-0-					79

CRAIG E WELL #: 3 RRCID -> 177731 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E WELL #: 4 RRCID -> 181079 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715

06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					52
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					52
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					52
09	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	2			N	-0-					52
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					52
11	1080	N	590	-0-	-490	-0-	590	2			N	-0-					52

CORENE A WELL #: 5 RRCID -> 183561 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E WELL #: 2R RRCID -> 202245 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BOSS A WELL #: 2 RRCID -> 228392 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757

06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					29
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					29
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					29
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					29
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					29
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					29

CRAIG RANCH, E. (MORROW) 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WITTER B WELL #: 7 RRCID -> 177663 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WITTER B WELL #: 8 RRCID -> 177689 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	540	N	212	-0-	-328	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 178350 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

ETOILE WELL #: 2 RRCID -> 181960 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SHER A WELL #: 1 RRCID -> 182765 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					55
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					55
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					55
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					55
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					55
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					55

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO) 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS WELL #: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2031	-0-	-969	8055	2031	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2395	-0-	-705	7350	2395	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2474	-0-	-626	6724	2474	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2401	-0-	-599	6125	2401	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2496	-0-	-604	5521	2496	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2298	-0-	-702	4819	2298	3			N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO)//CONT.// 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
MILLS, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 053817 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS, R. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054235 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218

06	3000	N	2156	-0-	-844	6136	2156	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2111	-0-	-989	5147	2111	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2456	-0-	-644	4503	2456	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2322	-0-	-678	3825	2322	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2383	-0-	-717	3108	2383	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2256	-0-	-744	2364	2256	3			N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH) 21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074 RRCID -> 151344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218

06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	6	1	4045	2	N	46					233
							51	9									
07	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4766	2	63	9	N	57	175	1			115
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3921	2	69	9	N	63					178
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	20	1	3523	2	N	12					190
							13	9									
*10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3311	2	87	9	N	79	183	1			86
*11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2580	2	58	9	N	53					139

FLOWERS BROTHERS WELL #: 8074 RRCID -> 152882 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686

06	450	N	373	-0-	-77	-0-	3	1	370	2	N	-0-					65
07	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					65
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					65
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	6	1	370	2	N	-0-					65
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS BROS. WELL #: 1073 RRCID -> 166013 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2023 - WELL PLUGGED 08/09/23

MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWER BROS. WELL #: 5 RRCID -> 115963 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165

06	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	2		N	-0-			-0-
07	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-			-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2		N	-0-			-0-
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
FLOWERS WELL #: 1 RRCID -> 176691 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARTIN TRUST WELL #: 2072 RRCID -> 125533 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE) 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 3927

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2023 - WELL PLUGGED 08/09/23

MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWERS, J. L. WELL #: 179 RRCID -> 021829 COMPL. DATE 01/04/1956 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908

06	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	2		N	-0-			-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
*10	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2		N	-0-			-0-
*11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS, J. L. WELL #: 2079 RRCID -> 152801 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228

06	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2		N	-0-			-0-
07	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2		N	-0-			-0-
08	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2		N	-0-			-0-
09	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2		N	-0-			-0-
10	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2		N	-0-			-0-
11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-			-0-

FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860

06	390 X	89	-0-	-301	-0-	89	2		N	-0-			-0-
07	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2		N	-0-			-0-
08	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2		N	-0-			-0-
09	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2		N	-0-			-0-
10	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2		N	-0-			-0-
11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2		N	-0-			-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
CLUCK -D- WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340

06	990 N	866	-0-	-124	-0-	866	2		N	-0-			195
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			195
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			195
09	870 N	792	-0-	-78	-0-	792	2		N	-0-			195
10	992 N	942	-0-	-50	-0-	942	2		N	-0-			195
11	990 N	722	-0-	-268	-0-	722	2		N	-0-			195

CUMBERLAND (MORROW) //CONT.// 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS B WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-

CUTTER (CHESTER) 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CJD DISPOSALS, LLC 120600
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174890 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3620 - 3740

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 228188 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162

06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	60	1	914	2	N	-0-			40
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	60	1	910	2	N	-0-			40
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	62	1	953	2	N	-0-			40
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	62	1	893	2	N	-0-			40
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	58	1	866	2	N	-0-			40
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	60	1	863	2	N	-0-			40

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BRILLHART WELL #: 1926 RRCID -> 247811 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 8086

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328

MARVIN WELL #: 201 RRCID -> 284835 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8290 - 8300

06	9660 X	2706	-0-	-6954	-0-	2697	2	9	9	N	8			148
07	9982 X	2657	-0-	-7325	-0-	2635	2	22	9	N	20			168
08	6479 X	539	-0-	-5940	-0-	527	2	12	9	N	11			179
09	2700 X	1299	-0-	-1401	-0-	1288	2	11	9	N	10			189
10	2790 X	1013	-0-	-1777	-0-	1004	2	9	9	N	8			197
11	2700 X	666	-0-	-2034	-0-	666	2			N	-0-			197

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170821 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 8181

06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOUISE WELL #: 4 C RRCID -> 125681 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8090 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

D. G. (MORROW LOWER) 22591 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
SINER WELL #: 1 RRCID -> 175348 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9192 - 9211

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DANDEN (DOUGLAS) 22999 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SPIVEY WELL #: 1 R RRCID -> 170144 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4770 - 4778

06	2640	N	974	-0-	-1666	-0-	974	3		N	-0-					-0-
07	3100	N	3522	-0-	422	422	3522	3		N	-0-					-0-
08	1407	N	985	-0-	-422	-0-	985	3		N	-0-					-0-
09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3		N	-0-					-0-
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3		N	-0-					-0-
11	2880	X	2492	-0-	-388	-0-	2492	3		N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
TEXACO FEE WELL #: 1125 RRCID -> 167725 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 4782

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL (ATOKA LIME) 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 141786 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 7634

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 223174 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	296	1	7059	2	N	-0-					53
07	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	300	1	7356	2	N	1					54
							1	9									
08	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	299	1	7295	2	N	-0-					54
09	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	290	1	7043	2	N	1					55
							1	9									
10	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	301	1	7164	2	N	-0-					55
11	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	291	1	6910	2	N	1					56
							1	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KNOX-PIPKIN WELL #: 228 L RRCID -> 021844 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734

06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	831	-0-	-159	-0-	831	2			Y	-0-					-0-

DANIELS -E- WELL #: 1 RRCID -> 107145 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PEARSON "M" WELL #: 3 RRCID -> 165726 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX-PIPKIN WELL #: 128 RRCID -> 223693 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7818

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1 G RRCID -> 021846 COMPL. DATE 01/20/1958 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7656 - 7678

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL, S. P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 149698 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 6440 - 7351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2		N	-0-			85
07	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2		N	-0-			85
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			85
09	600 N	556	-0-	-44	-0-	556	2		N	-0-			85
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			85
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			85

DARDEN (MORROW UPPER) 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 120973 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440

06	2147 N	1469	-0-	-678	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1313	-0-	-82	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OLYMPUS WELL #: 1 RRCID -> 219936 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590

06	510 N	438	-0-	-72	-0-	438	3		N	-0-			117
07	527 N	415	-0-	-112	-0-	415	3		N	-0-			117
08	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	3		N	-0-			117
09	450 N	398	-0-	-52	-0-	398	3		N	-0-			117
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			117
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	3		N	-0-			117

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHOENHALS WELL #: 2 RRCID -> 168221 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DARREN (MORROW, MIDDLE) 23160 600 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
SCHNEIDER WELL #: RRCID -> 089651 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8577 - 8748

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2021

DARROUZETT (MORROW LOWER) 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
ZEPPO WELL #: 1571 RRCID -> 225360 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209921 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918

06	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2		N	-0-			-0-
07	5518 X	5470	-0-	-48	-0-	5470	2		N	-0-			-0-
08	5518 X	4918	-0-	-600	-0-	4918	2		N	-0-			-0-
09	5400 X	4949	-0-	-451	-0-	4949	2		N	-0-			-0-
10	5580 X	3060	-0-	-2520	-0-	3060	2		N	-0-			-0-
11	5400 X	478	-0-	-4922	-0-	478	2		N	-0-			-0-

TERREL WELL #: 1 RRCID -> 218916 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEIER, ALAN WELL #: 1127 RRCID -> 223967 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 8940

06	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2		N	-0-			25
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2		N	-0-			25
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2		N	-0-			25
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2		N	-0-			25
10	403 N	215	-0-	-188	-0-	215	2		N	-0-			25
11	360 N	66	-0-	-294	-0-	66	2		N	-0-			25

TERREL, PHILIP NO. 1 WELL #: 1126 RRCID -> 232189 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000

06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-	37 1		30
07	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1126	2	2 9	N	2			32
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			32
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			32
10	1116 N	480	-0-	-636	-0-	480	2		N	-0-			32
11	660 N	98	-0-	-562	-0-	98	2		N	-0-			32

CRUM WELL #: 1158 RRCID -> 236852 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8907 - 8913

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DARROUZETT (MORROW LOWER) //CONT.// 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEIER, ALAN WELL #: 2127 RRCID -> 239326 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					13
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					13
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					13
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					13

JUDE 1161 WELL #: 1 RRCID -> 280111 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 8910 - 8920

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

DARROUZETT (ST. LOUIS) 23173 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
DOT WELL #: 1 RRCID -> 286829 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9188 - 9198

06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					145
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					145
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					145
09	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					145
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					145
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					145

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC) 23178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BIG DOG 1163 WELL #: 2A RRCID -> 250054 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10274 - 10328

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860

06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					27
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					27
08	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					27
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					27
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					27
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					27

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918

06	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2278	-0-	-722	2577	2236	2	42	9	N	38					118
07	3100	N	2793	-0-	-307	2270	2771	2	22	9	N	20					138
08	3100	N	2793	-0-	-307	1963	2749	2	44	9	N	40					178
09	3000	N	2537	-0-	-463	1500	2503	2	34	9	N	31					209
10	3100	N	2987	-0-	-113	1387	2920	2	67	9	N	61	175	1			95
11	3000	N	2418	-0-	-582	805	2370	2	48	9	N	44					139

LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016

06	3000	N	1770	-0-	-1230	871	1770	2			N	-0-					-0-
07	2741	N	1870	-0-	-871	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1695	-0-	-75	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1727	-0-	-43	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HALE 209 WELL #: 3 RRCID -> 203134 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886

06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	462	-0-	-561	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	993	-0-	-87	-0-	993	2			N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	816	-0-	-264	-0-	816	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 259477 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGRAN ENERGY SERVICES, LLC. 885855
HRW CANADIAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 274500 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLEY (MORROW, UPPER) 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLEY (MORROW, UPPER) //CONT.// 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
KIRMSE, J. WELL #: 1839 RRCID -> 177728 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6764 - 6776

06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3010	3	9	9	N	8					83
07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					83
08	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					83
09	2670 X	2607	-0-	-63	-0-	2607	3			N	-0-					83
*10	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3001	3	10	9	N	9					92
*11	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3828	3	6	9	N	5					97

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080142 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6937 - 8493

06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	60	1	1064	2	N	-0-					75
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	62	1	1101	2	N	-0-					75
08	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	62	1	1019	2	N	-0-					75
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	62	1	1056	2	N	-0-					75
10	1178 N	467	-0-	-711	-0-	18	1	449	2	N	-0-	75	1			-0-
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	60	1	1132	2	N	-0-					-0-

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 1571 RRCID -> 083693 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 6970

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

06	390 N	389	-0-	-1	-0-	60	1	329	2	N	-0-					75
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	62	1	327	2	N	-0-					75
08	403 N	382	-0-	-21	-0-	62	1	320	2	N	-0-					75
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	62	1	310	2	N	-0-					75
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	54	1	584	2	N	-0-					75
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	N	-0-					75

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	60	1	1035	2	N	12					52
						13	9									
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	62	1	1062	2	N	3					55
						3	9									
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	62	1	1040	2	N	3					58
						3	9									
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	62	1	1018	2	N	-0-					58
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	62	1	985	2	N	-0-					58
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	60	1	1076	2	N	-0-					58

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	679	-0-	-71	-0-	60	1	599	2	N	18					100
							20	9									
07	775	N	674	-0-	-101	-0-	62	1	588	2	N	22					122
							24	9									
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	702	2	N	18					140
							20	9									
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	60	1	938	2	N	36					176
							40	9									
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	46	1	867	2	N	16					192
							18	9									
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	60	1	1012	2	N	18	178	1			32
							20	9									

KENT WELL #: 5570 RRCID -> 213999 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	94	1	372	2	N	3					95
							3	9									
07	682	N	615	-0-	-67	-0-	97	1	518	2	N	-0-					95
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	97	1	851	2	N	5					100
							6	9									
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	94	1	860	2	N	10					110
							11	9									
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	97	1	617	2	N	7					117
							8	9									
11	930	N	665	-0-	-265	-0-	94	1	562	2	N	8					125
							9	9									

DUDE WILSON (MARMATON) 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON WELL #: 1662UT RRCID -> 274080 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 6946 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	455	R	455	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	N	7					167
							8	9									
07	465	R	465	-0-	-0-	-0-	27	1	435	2	N	3					170
							3	9									
08	403	#	392	-0-	-11	-0-	22	1	360	2	N	9					179
							10	9									
09	463	R	463	-0-	-0-	-0-	18	1	436	2	N	8					187
							9	9									
10	509	R	509	-0-	-0-	-0-	30	1	471	2	N	7					194
							8	9									
11	462	R	462	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	N	6					200
							7	9									

DUDE WILSON (MARMATON) //CONT.// 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 2 U RRCID -> 021863 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN 748 WELL #: 4 RRCID -> 208507 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	270 N	259	-0-	-11	-0-	54	1	205	2	N	-0-					37
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	42	1	217	2	N	-0-					37
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	62	1	214	2	N	-0-					37
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	62	1	209	2	N	-0-					37
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	62	1	211	2	N	-0-					37
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	60	1	195	2	N	-0-					37

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 T RRCID -> 021875 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8622 - 8630

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DUDLEY WELL #: 1661 RRCID -> 080957 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 8884 - 8908

06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	60	1	1910	2	N	12					92
						13	9									
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	97	1	1544	2	N	13					105
						14	9									
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	102	1	1642	2	N	9					114
						10	9									
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	62	1	1462	2	N	5					119
						6	9									
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	94	1	1488	2	N	11					130
						12	9									
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	91	1	1434	2	N	14					144
						15	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 T RRCID -> 021871 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8455 - 8482

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) //CONT.// 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILSON, D. C., -A- WELL #: 2750 L RRCID -> 021872 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8570 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, D. C. WELL #: 7463 T RRCID -> 158563 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8652 - 8668

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 2 L RRCID -> 021867 COMPL. DATE 10/18/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8298 - 8310

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 L RRCID -> 021868 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8764 - 8772

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 227855 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8827 - 8839

06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	75	1	927	2	N	-0-					23
07	1271 N	1066	-0-	-205	-0-	78	1	988	2	N	-0-					23
08	1209 N	973	-0-	-236	-0-	78	1	893	2	N	2					25
						2	9									
09	990 N	831	-0-	-159	-0-	75	1	756	2	N	-0-					25
10	1054 N	960	-0-	-94	-0-	78	1	882	2	N	-0-					25
11	930 N	561	-0-	-369	-0-	75	1	486	2	N	-0-					25

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. -A- WELL #: 1750 RRCID -> 055922 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7834 - 8468

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080157 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

ELDON WELL #: 1747 T RRCID -> 105590 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8467 - 8475

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 3 L RRCID -> 021858 COMPL. DATE 09/28/1961 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7904 - 7914

06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 L RRCID -> 021860 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7912 - 7920

06	DLQ G-10	80	-0-	80 B	80	79	2	1	9	Y	1			46
07	197 N	117	-0-	-80 B	-0-	116	2	1	9	Y	1			47
08	186 N	125	-0-	-61 B	-0-	124	2	1	9	Y	1			48
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	161	2	1	9	Y	1			49
10	124 N	84	-0-	-40 B	-0-	82	2	2	9	Y	2	30	1	21
11	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	111	2	1	9	Y	1			22

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 4 RRCID -> 188058 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7914

06	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356	2	N	-0-	-0-
07	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2	N	-0-	-0-
08	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2	N	-0-	-0-
09	360 N	341	-0-	-19 B	-0-	341	2	N	-0-	-0-
10	372 N	242	-0-	-130 B	-0-	242	2	N	-0-	-0-
11	360 N	201	-0-	-159 B	-0-	201	2	N	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 C RRCID -> 021855 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8338 - 8349

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726

06	4080 #	2613	-0-	-1467	-0-	2613	2			N	-0-					18
07	3689 #	2766	-0-	-923	-0-	2766	2			N	-0-					18
08	4402 R	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					18
09	3570 #	3269	-0-	-301	-0-	3269	2			N	-0-					18
10	3405 R	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					18
11	2610 #	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					18

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST) 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 4 RRCID -> 109660 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 3 L RRCID -> 098800 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-) 26306 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
SCHWALM, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 066709 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JOYCE WELL #: 1659 L RRCID -> 101071 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERNDON WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILL 663 WELL #: 2VH RRCID -> 209468 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991

06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	60	1	789	2	N	5					157
						6	9									
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	62	1	803	2	N	4					161
						4	9									
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	50	1	845	2	N	1					162
						1	9									
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	50	1	914	2	N	2					164
						2	9									
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	62	1	825	2	N	2					166
						2	9									
11	870 N	690	-0-	-180	-0-	58	1	632	2	N	-0-					166

JINES WELL #: 1480 RRCID -> 258583 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 1 L RRCID -> 021851 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		767	-0-	767	767	764	2	3	9	Y	3					59
07	1298	N	531	-0-	-767	-0-	529	2	2	9	Y	2					61
08	930	N	367	-0-	-563	-0-	364	2	3	9	Y	3					64
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	Y	2					66
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	2	1	9	Y	1					67
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					67

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914

06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1819	2	3	9	N	3					108
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1863	2	3	9	N	3					111
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1746	2	4	9	N	4					115
09	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	1615	2	4	9	N	4					119
*10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-	92	1			27
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1834	2	2	9	N	2					20

KING OPERATING CORPORATION 465296
PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900

06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					121
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					121
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					121
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					121
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					121
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638

06	1980	N	1243	-0-	-737	-0-	1243	2			N	-0-					21
07	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2			N	-0-					21
08	1612	N	1389	-0-	-223	-0-	1389	2			N	-0-					21
09	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2			N	-0-					21
10	1457	N	1133	-0-	-324	-0-	1133	2			N	-0-					21
11	1350	N	880	-0-	-470	-0-	880	2			N	-0-					21

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DAVIS, DELBERT WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

DUTCHER (ATOKA) 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC 040209
HODGES 39 WELL #: 4 RRCID -> 252104 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
MT BAR RANCH 581 WELL #: 1 RRCID -> 252020 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566

06	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1140	2	3	9	N	3			50
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1097	2	3	9	N	3			53
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1343	2	4	9	N	4			57
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1254	2	3	9	N	3			60
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1177	2	2	9	N	2			62
11	1230 N	1174	-0-	-56	-0-	1173	2	1	9	N	1			63

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 171596 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARNELL BROS. B WELL #: 2 RRCID -> 223964 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12576 PERF. 8580 - 8594

06	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			185
07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			185
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			185
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
COURSON PARNELL 405 WELL #: 2H RRCID -> 246377 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	94	1	1099	2	N	12					142
							13	9									
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	97	1	1122	2	N	9					151
							10	9									
08	992	N	771	-0-	-221	-0-	97	1	670	2	N	4					155
							4	9									
09	1200	N	1007	-0-	-193	-0-	94	1	907	2	N	5					160
							6	9									
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	97	1	1267	2	N	10					170
							11	9									
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	94	1	911	2	N	4					174
							4	9									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
SCHROEDER WELL #: 2473 RRCID -> 228325 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8544 - 8660

06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	554	2	N	-0-					119
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	62	1	566	2	N	-0-					119
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	40	1	308	2	N	-0-					119
09	480	N	383	-0-	-97	-0-	40	1	343	2	N	-0-					119
10	496	N	356	-0-	-140	-0-	62	1	294	2	N	-0-					119
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	54	1	257	2	N	-0-					119

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 2474 RRCID -> 212990 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 8454

06	2704	N	331	-0-	-2373	-0-	331	1			N	-0-					47
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	13					60
08	1643	N	1	-0-	-1642	-0-	1	2			N	-0-					60
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					60

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 5 RRCID -> 214525 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8342 - 8520

06	2400	X	1055	-0-	-1345	-0-	1055	2			N	-0-					72
07	2356	X	1135	-0-	-1221	-0-	1135	2			N	-0-					72
08	2356	X	1128	-0-	-1228	-0-	1128	2			N	-0-					72
09	1170	X	1167	-0-	-3	-0-	1167	2			N	-0-					72
*10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					72
*11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					72

PARNELL 475 WELL #: 6 RRCID -> 218375 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 8498

06	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					139
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					139
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					139
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					139
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					139
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					139

PARNELL 475 WELL #: 9 RRCID -> 230241 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 8597

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

DUTCHER (CLEVELAND) 26801 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1 RRCID -> 147353 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7187 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COURSON WELL #: 2 RRCID -> 199250 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7178 - 7206

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUTCHER (MORROW, UPPER) 26801 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
NABERS, HELEN D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044357 COMPL. DATE 08/23/1961 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

06	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3	N	-0-			163
07	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3	N	-0-			163
08	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3	N	-0-			163
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	797	-0-	-13 B	-0-	797	3	N	-0-			163
10	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3	N	-0-			163
11	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3	N	-0-			163

DYCO (GRANITE WASH) 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BCE-MACH II LLC 040205
LOCKE 60 WELL #: 4D RRCID -> 222422 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MAXWELL UNIT WELL #: 1023 RRCID -> 101377 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734

06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2	N	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
*10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 14979 PERF.13445 - 13709

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKES 7 WELL #: 4 RRCID -> 238565 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH 14 WELL #: 4 RRCID -> 247642 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2021 - WELL PLUGGED 12/14/21

ELLIS (MORROW, UPPER) 28505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 2 RRCID -> 111512 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 8014

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

ELLIS RANCH (ATOKA) 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BRILLHART, SAM WELL #: 1 RRCID -> 245028 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 8336

06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2036	2	18	9	N	16			198
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1898	2	2	9	N	2	180	1	20
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			20
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-			20
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-			20
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			20

ROOTS E WELL #: 6 RRCID -> 249893 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176

06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2	N	-0-		-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-

ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 282272 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170

ROOTS E WELL #: 3 RRCID -> 282273 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228

06	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-		35
07	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-		35
08	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		35
09	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-		35
10	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-		35
11	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-		35

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, W. PAUL WELL #: 1 RRCID -> 157016 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					148
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					148
08	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					148
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	659	3	10	9	N	9					157
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					157
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					157

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 183350 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 8366

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HERNDON, EDNA J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 159563 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196

06	690 N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					32
07	713 N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					32
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	684	2	1	9	N	1					33
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					33
10	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					33
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					33

ELLIS RANCH (CLEVELAND) 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -AH- WELL #: 1 C RRCID -> 021908 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6932 - 7000

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH WELL #: 1575-L RRCID -> 144163 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 6968

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GHEEN, PEGGY L. 302575
GHEEN, ROY H., JR. WELL #: 1 RRCID -> 021928 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7002 - 7032

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND) //CONT.// 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HARDY SWD WELL #: 3049 RRCID -> 281675 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 3400 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 3571 RRCID -> 140234 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7037

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSHIGODA -O- WELL #: 1 RRCID -> 142712 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7024 - 7065

06	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	60	1	892	2	N	78	182	1			71
						86	9									
07	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	62	1	855	2	N	91					162
						100	9									
08	1116 N	974	-0-	-142	-0-	62	1	814	2	N	89	180	1			71
						98	9									
09	1050 N	787	-0-	-263	-0-	62	1	683	2	N	38					109
						42	9									
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	50	1	932	2	N	55					164
						61	9									
11	930 N	691	-0-	-239	-0-	58	1	572	2	N	55					219
						61	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 053227 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					135
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					135
08	1891 N	1714	-0-	-177	-0-	1714	3			N	-0-					135
09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					135
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					135
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					135

REMORA OPERATING, LLC 701613
OIL DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2737 RRCID -> 115468 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7220 - 7256

06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					82
07	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					82
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					82
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					82
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					82
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					82

ELLIS RANCH (DES MOINES) 28506 304 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 169076 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2340 #	2207	-0-	-133	-0-	2207	3			N	-0-			202
07	2325 #	2267	-0-	-58	-0-	2267	3			N	-0-			202
08	2294 #	2233	-0-	-61	-0-	2233	3			N	-0-			202
09	2220 #	2121	-0-	-99	-0-	2121	3			N	-0-			202
10	2294 #	2117	-0-	-177	-0-	2117	3			N	-0-			202
11	2220 #	1983	-0-	-237	-0-	1983	3			N	-0-			202

ELLIS RANCH (DOUGLAS) 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HAIDER OPERATING, LLC 342767
LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WALL WELL #: 1842 RRCID -> 211894 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 5662

06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS RANCH (KEYS) 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -AH- WELL #: 1 RRCID -> 021992 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINA -BH- WELL #: 1 U RRCID -> 021993 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820

06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	60	1	269	2	N	-0-			-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	62	1	247	2	N	-0-			-0-
08	372 N	280	-0-	-92	-0-	62	1	218	2	N	-0-			-0-
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	62	1	233	2	N	-0-			-0-
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	54	1	240	2	N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	54	1	224	2	N	-0-			-0-

MCLAIN -DH- WELL #: 1 L RRCID -> 021997 COMPL. DATE 02/25/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810

06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	60	1	530	2	N	-0-			-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	62	1	424	2	N	-0-			-0-
08	496 N	371	-0-	-125	-0-	62	1	309	2	N	-0-			-0-
09	600 N	194	-0-	-406	-0-	62	1	132	2	N	-0-			-0-
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	54	1	382	2	N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	50	1	321	2	N	-0-			-0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 065867 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 050063 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	648	-0-	-762	-0-	69	1	579	2	N	-0-					174
07	1333	N	968	-0-	-365	-0-	100	1	868	2	N	-0-					174
08	1178	N	629	-0-	-549	-0-	75	1	554	2	N	-0-					174
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	117	1	1057	2	N	13					187
							14	9									
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	103	1	1089	2	N	-0-					187
*11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	95	1	964	2	N	-0-					187

KING OPERATING CORPORATION 465296
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 067110 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					62
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					62
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					62
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					62
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					62
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

MCCLAIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 074802 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1213					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON /E/ WELL #: 1 RRCID -> 022006 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6906 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					245
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					245
08	1705	N	1182	-0-	-523	-0-	1182	3			N	-0-					245
09	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	1429	3			N	-0-					245
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					245
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					245

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 022010 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8964 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ODC 'B' WELL #: 1655 RRCID -> 022011 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13380 X	13273	-0-	-107	-0-	13273	3		N	-0-			1789
07	13754 X	13754	-0-	-0-	-0-	13754	3		N	-0-			1789
08	13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	13758	3		N	-0-			1789
09	13260 X	12993	-0-	-267	-0-	12993	3		N	-0-			1789
10	13702 X	13468	-0-	-234	-0-	13468	3		N	-0-			1789
11	13320 X	12873	-0-	-447	-0-	12873	3		N	-0-			1789

HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210059 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 249405 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JINES, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 022016 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075

06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	837	3	4 9	N	4			148
07	1333 N	346	-0-	-987	-0-	346	3		N	-0-			148
08	1302 N	583	-0-	-719	-0-	583	3		N	-0-			148
09	840 N	650	-0-	-190	-0-	650	3		N	-0-			148
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			148
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			148

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN) 28506 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 231661 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
07	14B2 EXT	144	-0-	144	144	144	3		N	-0-			187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				N	-0-			187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				N	-0-			187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				N	-0-			187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144				N	-0-			187

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
TREGELLAS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 022018 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265

06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			1789
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			1789
08	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	3		N	-0-			1789
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			1789
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			1789
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			1789

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -D- WELL #: 1489 RRCID -> 148465 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	60	1	2963	2	N	-0-					-0-
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	62	1	3121	2	N	-0-					-0-
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	62	1	3122	2	N	-0-					-0-
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	62	1	4044	2	N	-0-					-0-
10	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	62	1	6312	2	N	-0-					-0-
11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	60	1	6199	2	N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HERNDON 489 WELL #: 2 RRCID -> 230212 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2171	-0-	-829	2793	231	1	1940	2	N	-0-					77
07	3100	N	2021	-0-	-1079	1714	210	1	1811	2	N	-0-					77
08	3100	N	1982	-0-	-1118	596	235	1	1737	2	N	9					86
							10	9									
09	2445	N	1849	-0-	-596	-0-	183	1	1654	2	N	11					97
							12	9									
10	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	166	1	1751	2	N	26					123
							29	9									
11	1920	N	1831	-0-	-89	-0-	165	1	1665	2	N	1					124
							1	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, PAUL W. WELL #: 3 RRCID -> 124879 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					108
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					108
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					108
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					108
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					108
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					108

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 C RRCID -> 021985 COMPL. DATE 12/28/1961 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 176854 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	527	-0-	-823	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
COURSON 488 WELL #: 1 RRCID -> 206738 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8896 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3877	3	33	9	N	30					227
07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4030	3	19	9	N	17					244
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3900	3	45	9	N	41					285
09	3840	X	3770	-0-	-70	-0-	3750	3	20	9	N	18	179	1			124
10	3968	X	3573	-0-	-395	-0-	3555	3	18	9	N	16					140
11	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3506	3	39	9	N	35					175

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, LAURA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021984 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690 N	679	-0-	-11	-0-	679	3			N	-0-					184
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	724	3	10	9	N	9	144	1			49
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	637	3	14	9	N	13					62
09	690 N	513	-0-	-177	-0-	511	3	2	9	N	2					64
10	744 N	544	-0-	-200	-0-	544	3			N	-0-					64
11	630 N	549	-0-	-81	-0-	549	3			N	-0-					64

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE) 28506 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HERNDON B WELL #: 2490 RRCID -> 234868 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9261 - 9267

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLEY WELL #: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394

06	1500 N	1395	-0-	-105	-0-	60	1	1335	2	N	-0-					-0-
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	62	1	751	2	N	-0-					-0-
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	62	1	1605	2	N	-0-					-0-
09	1410 N	1350	-0-	-60	-0-	62	1	1288	2	N	-0-					-0-
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	52	1	1506	2	N	-0-					-0-
11	1620 N	1275	-0-	-345	-0-	60	1	1215	2	N	-0-					-0-

MCLAIN -D- WELL #: 2658 RRCID -> 142903 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338

06	870 N	720	-0-	-150	-0-	60	1	660	2	N	-0-					45
07	899 N	813	-0-	-86	-0-	62	1	749	2	N	2					47
						2	9									
08	899 N	823	-0-	-76	-0-	62	1	758	2	N	3					50
						3	9									
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	62	1	803	2	N	3					53
						3	9									
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	58	1	778	2	N	2					55
						2	9									
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	60	1	815	2	N	-0-					55

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216757 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD WELL #: 1 L RRCID -> 040117 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346

06	90 N	67	-0-	-23	-0-	30	1	37	2	N	-0-					-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	31	1	56	2	N	-0-					-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-					-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	30	1	24	2	N	-0-					-0-
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	31	1	25	2	N	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	2	N	-0-					-0-

SMITH, LEROY WELL #: 1 L RRCID -> 040118 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276

06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	30	1	2409	2	N	-0-					49
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	31	1	875	2	N	30					79
						33	9									
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	31	1	1070	2	N	-0-					79
09	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	30	1	2287	2	N	-0-					79
10	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	31	1	2318	2	N	-0-					79
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	30	1	970	2	N	-0-					79

SMITH, LEROY E. WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444

06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	2	N	-0-					97
07	651 N	636	-0-	-15	-0-	31	1	605	2	N	-0-					97
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	N	-0-					97
09	660 N	615	-0-	-45	-0-	30	1	585	2	N	-0-					97
10	651 N	631	-0-	-20	-0-	31	1	600	2	N	-0-					97
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	N	-0-					97

EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
NJA OPERATING LLC 100892
BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627

06	14B2 EXT	1688	-0-	1688	B	10109	1681	2	7	9	N	6				6
07	14B2 EXT	1025	-0-	1025	B	11134	964	2	61	9	N	55				61
08	6250	911	-0-	-5339	B	5795	839	2	72	9	N	65				126
*09	6527	732	-0-	-5795	B	-0-	721	2	11	9	N	10	113	1		23
10	2480	999	-0-	-1481	B	-1481	960	2	39	9	N	35				58
11	0 N	640	-0-	640	B	-841	607	2	33	9	N	30				88

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT				-0-

ETTER (WOLFCAMP) 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	316	-0-	316 B	-3762	316	3			N	-0-					-0-
07	0	N	284	-0-	284 B	-3478	284	3			N	-0-					-0-
08	0	N	344	-0-	344 B	-3134	344	3			N	-0-					-0-
09	0	N	224	-0-	224 B	-2910	224	3			N	-0-					-0-
10	0	N	329	-0-	329 B	-2581	329	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-2581					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ATCHESON WELL #: 2 RRCID -> 116431 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430

06	1410	N	1071	-0-	-339 B	-42339	1071	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1338	-0-	-119 B	-42339	1338	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1303	-0-	-30 B	-42339	1303	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1219	-0-	139 B	-42200	1219	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1099	-0-	-234 B	-42200	1099	3			N	-0-					-0-
11	0	N	1416	-0-	1416 B	-40784	1416	3			N	-0-					-0-

ANDERSON 406 WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND) 30273 071 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UPLAND RESOURCES LLC 878931
SHARE, C. M., -A- WELL #: 1 RRCID -> 022041 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256

06	930	N	519	-0-	-411	-0-	519	2			N	-0-					97
07	961	N	412	-0-	-549	-0-	412	2			N	-0-					97
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					97
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					97
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					97
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1046	2	4	9	N	4					101

FARNSWORTH (DES MOINES) 30273 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CAPTUREPOINT LLC 130545
CONLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 022021 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) 30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 022020 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536

06	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PAUL WELL #: 1046 RRCID -> 123565 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	24	1	264	2	N	-0-					95
07	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	32	1	227	2	N	-0-					95
08	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	62	1	272	2	N	-0-					95
09	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	62	1	239	2	N	-0-					95
10	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	62	1	236	2	N	-0-					95
11	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	60	1	315	2	N	-0-					95

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS BROTHERS WELL #: 3049 RRCID -> 137334 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 204042 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 8940

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SGP OPERATING LLC 767966
YEARY WELL #: 2 RRCID -> 146504 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 7780

06	570	N	395	-0-	-175	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	589	N	220	-0-	-369	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	3			N	-0-					-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
BUZZARD WELL #: 159 RRCID -> 038145 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9004 - 9012

06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					69
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					69
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					69
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					69
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					69
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

FARNSWORTH (MORROW UPPER) 30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 7804

06	1470	#	1300	-0-	-170	-0-	1300	2			N	-0-					48
07	1116	#	788	-0-	-328	-0-	788	2			N	-0-					48
08	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					48
09	1290	#	925	-0-	-365	-0-	925	2			N	-0-					48
10	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					48
11	1290	#	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					48

FARNSWORTH (OSWEGO) 30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CAPTUREPOINT LLC 130545
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202

06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUCKHAULTS WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MESSALL WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER) 30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022051 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8646 - 8658

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)//CONT.// 30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	518	2	N	16					200
							18	9									
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	31	1	499	2	N	5					205
							6	9									
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	N	36	186	1			55
							40	9									
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	N	-0-					55
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	31	1	611	2	N	-0-					55
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	686	2	N	-0-					55

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE) 30274 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
SCHULTZ, BEN F. WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					24
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					24
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					24
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					24
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					24
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER) 30274 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 106 RRCID -> 186010 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	830	-0-	-130	-0-	60	1	770	2	N	-0-					15
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	60	1	984	2	N	-0-					15
08	992	N	196	-0-	-796	-0-	18	1	178	2	N	-0-					15
09	840	N	406	-0-	-434	-0-	18	1	388	2	N	-0-					15
10	992	N	478	-0-	-514	-0-	54	1	424	2	N	-0-					15
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	279	2	N	-0-					15

FARNSWORTH, EAST (OSWEGO) 30274 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
DIAL WELL #: 1 RRCID -> 294367 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6978 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880		2364	-0-	-516	28141	60	1	2304	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	25041					N	-0-					-0-
08	3100	N	2293	-0-	-807	24234	62	1	2231	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2219	-0-	-781	23453	62	1	2157	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2301	-0-	-799	22654	62	1	2239	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2233	-0-	-767	21887	60	1	2173	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	32	1	698	2	N	-0-					25
07	775	N	690	-0-	-85	-0-	62	1	628	2	N	-0-					25
08	775	N	757	-0-	-18	-0-	62	1	695	2	N	-0-					25
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	62	1	690	2	N	-0-					25
10	682	N	616	-0-	-66	-0-	60	1	556	2	N	-0-					25
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	60	1	862	2	N	-0-					25

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	400	-0-	-200	-0-	24	1	376	2	N	-0-					65
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	31	1	814	2	N	-0-					65
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	808	2	N	-0-					65
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	30	1	695	2	N	-0-					65
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	687	2	N	-0-					65
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	627	2	N	-0-					65

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750

MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	32	1	669	2	N	-0-					2
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	62	1	687	2	N	-0-					2
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	62	1	683	2	N	-0-					2
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	62	1	656	2	N	-0-					2
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	62	1	670	2	N	-0-					2
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	60	1	657	2	N	-0-					2

HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	32	1	1673	2	N	-0-					107
07	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	60	1	1690	2	N	-0-					107
08	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	62	1	1694	2	N	-0-					107
09	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	62	1	1627	2	N	-0-					107
10	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	62	1	1647	2	N	-0-					107
11	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	60	1	1649	2	N	-0-					107

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575

HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					63
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					63
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1453	3	2	9	N	2					65
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1359	3	4	9	N	4					69
10	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	3			N	-0-					69
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					69

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3276	-0-	-474	-0-	3276	3			Y	-0-					23
07	4588	X	3603	-0-	-985	-0-	3603	3			Y	-0-					23
08	4588	X	3186	-0-	-1402	-0-	3186	3			Y	-0-					23
09	4440	X	3814	-0-	-626	-0-	3810	3	4	9	Y	4					27
10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3725	3	7	9	Y	6	33	1			-0-
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					22
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					22
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					22
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					22
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					22
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					22

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2209	-0-	-311	-0-	2209	3			Y	-0-					51
07	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	2430	3			Y	-0-					51
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					51
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2569	3	4	9	Y	4					55
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2512	3	7	9	Y	6	33	1			28
11	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					28

HUEBNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 236254 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7961 - 8133

06	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	3			N	-0-					52
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					52
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					52
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					52
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	788	3	25	9	N	23					75
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					75

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN) 30275 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
GURLEY, H. WELL #: 1 L RRCID -> 040822 COMPL. DATE 05/13/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7897

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER) 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATHENA ENERGY, INC. 036051
YEARY WELL #: RRCID -> 044244 COMPL. DATE 02/20/1968 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7281 - 7304

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421

06	3000	N	1383	-0-	-1617	3550	1383	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2339	-0-	-761	2789	2339	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2217	-0-	-883	1906	2217	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2131	-0-	-869	1037	2131	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2147	-0-	-953	84	2147	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1772	-0-	-388	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HAWK WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)//CONT.// 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANTZ, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866

06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	1	1	464	2	N	-0-				-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	1	1	470	2	N	-0-				-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	1	1	468	2	N	-0-				-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	457	2	N	-0-				-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	1	1	464	2	N	-0-				-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				-0-

ARCHER, CARL M. FARMS, INC. 028992
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856

06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	2	N	-0-				-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	N	-0-				-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	1	1	235	2	N	-0-				-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	1	1	216	2	N	-0-				-0-
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	1	1	206	2	N	-0-				-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
ERICKSON WELL #: 2 RRCID -> 094159 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792

06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-				139
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-				139
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-				139
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-				139
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-				139
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				139

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SMITH, LEROY WELL #: 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842

06	390	N	380	-0-	-10	-0-	54	1	326	2	N	-0-				25
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	48	1	356	2	N	-0-				25
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	50	1	351	2	N	17				42
							19	9								
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	50	1	340	2	N	-0-				42
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	62	1	348	2	N	4				46
							4	9								
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	60	1	335	2	N	9				55
							10	9								

KING OPERATING CORPORATION 465296
IRVING SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 058399 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6860 - 6878

06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 234118 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DIAL, ELIZABETH WELL #: 1053 RRCID -> 065781 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6904 - 6921

06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	2	1 9	N	1			37
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			37
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			37
09	1020 N	712	-0-	-308	-0-	712	2		N	-0-			37
10	1023 N	861	-0-	-162	-0-	861	2		N	-0-			37
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			37

LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 188991 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6806 - 6841

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 052902 COMPL. DATE 05/15/1972 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 6932 - 6952

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

DODD WELL #: 1 RRCID -> 054480 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6891 - 6911

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 060766 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6925 - 6947

06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			121
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			121
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			121
09	420 N	95	-0-	-325	-0-	95	2		N	-0-			121
10	372 N	97	-0-	-275	-0-	97	2		N	-0-			121
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			121

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.) 30279 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BUZZARD, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 192295 COMPL. DATE 09/06/1958 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8337 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	440	-0-	-280	-0-	46	1	394	2	N	-0-					248
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	62	1	828	2	N	-0-					248
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	760	2	N	-0-	190	1			58
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	50	1	720	2	N	-0-					58
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	62	1	736	2	N	8					66
							9	9									
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	60	1	701	2	N	17					83
							19	9									

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS) 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 123745 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 8502

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTUREPOINT LLC 130545
CONLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 076438 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8188 - 8204

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CONLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 182342 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040

06	4489	X	4489	-0-	-0-	B	-0-	30	1	4424	2	N	32				132
								35	9								
07	4926	X	4926	-0-	-0-	B	-0-	31	1	4864	2	N	28				160
								31	9								
08	3957	X	3957	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3904	2	N	20				180
								22	9								
09	3598	X	3598	-0-	-0-	B	-0-	28	1	3561	2	N	8				188
								9	9								
10	3657	X	3657	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3597	2	N	26	120	1		94
								29	9								
11	3420	X	3337	-0-	-83	B	-0-	30	1	3285	2	N	20				114
								22	9								

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	30	1	1197	2	N	5					62
							6	9									
07	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	31	1	1219	2	N	1					63
							1	9									
08	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	31	1	1159	2	N	-0-					63
09	1140	N	940	-0-	-200 B	-0-	27	1	913	2	N	-0-					63
10	1178	N	1093	-0-	-85 B	-0-	31	1	1062	2	N	-0-					63
11	1140	N	732	-0-	-408 B	-0-	26	1	704	2	N	2					65
							2	9									

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BARNES, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 138752 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) 30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
NEUFELD, L.H. WELL #: 1 RRCID -> 179417 COMPL. DATE 12/11/1962 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY) 30293 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
LANCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 147348 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER) 30349 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 049745 COMPL. DATE 01/06/1971 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133

06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
GRUVER WELL #: RRCID -> 067592 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2018

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GRUVER STAR WELL #: 1206 RRCID -> 184021 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880

06	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6511	3	9	9	N	8			130
07	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6574	3	2	9	N	2			132
08	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6401	3	9	9	N	8			140
09	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5999	3	9	9	N	8			148
*10	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6288	3	10	9	N	9			157
*11	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5597	3	3	9	N	3			160

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302

06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			32
07	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-			32
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			32
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			32
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			32
11	300 N	204	-0-	-96	-0-	204	3			N	-0-			32

ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298

06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-

T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250

06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1873	3	11	9	N	10			93
07	2077 N	1922	-0-	-155	-0-	1914	3	8	9	N	7			100
08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-			100
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1676	3	14	9	N	13			113
10	1922 N	1874	-0-	-48	-0-	1874	3			N	-0-			113
11	1740 N	1574	-0-	-166	-0-	1574	3			N	-0-			113

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335

06	690 N	656	-0-	-34	-0-	656	3			N	-0-			-0-
07	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-			-0-
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			-0-
*10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			-0-
11	660 N	644	-0-	-16	-0-	644	3			N	-0-			-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542

06	1620 N	1424	-0-	-196	-0-	1403	2	21	9	N	19			63
07	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	1538	2	22	9	N	20			83
08	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1431	2	7	9	N	6			89
09	1410 N	1402	-0-	-8	-0-	1388	2	14	9	N	13			102
10	1550 N	1443	-0-	-107	-0-	1428	2	15	9	N	14			116
11	1380 N	1379	-0-	-1	-0-	1358	2	21	9	N	19			135

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10419 - 10627

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

FELDMAN (CHEROKEE) 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44

FELDMAN (CHEROKEE) //CONT.// 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
M.HODGSON UNIT WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SHELL FEE 25 WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632

06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					183
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					183
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					183
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	74	2	57	9	N	52	174	1			61
10	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					61
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	275	2	2	9	N	2					63

FELDMAN (DOUGLAS) 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293

06	420 N	265	-0-	-155	-0-	264	2	1	9	N	1					40
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					40
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1					41
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					41
*10	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					27
*11	390 N	209	-0-	-181	-0-	209	2			N	-0-					27

JONES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 079413 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881

06	840 N	784	-0-	-56	-0-	781	2	3	9	N	3					46
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1251	2	7	9	N	6					52
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					52
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					52
*10	1271 N	909	-0-	-362	-0-	906	2	3	9	N	3					55
*11	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					55

JONES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 158312 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCQUIDDY -C- WELL #: 1 RRCID -> 043181 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	T. A.	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					5

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MCQUIDDY -F- WELL #: 1 RRCID -> 056541 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					45
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1229	2	24	9	N	22					67
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					67
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					67
10	1240	N	811	-0-	-429	-0-	783	2	28	9	N	25					92
11	990	N	917	-0-	-73	-0-	915	2	2	9	N	2					94

MCQUIDDY -H- WELL #: 1 RRCID -> 056821 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330

06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	330	1	218	2	N	-0-					25
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	341	1	520	2	N	-0-					25
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	341	1	490	2	N	-0-					25
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	330	1	446	2	N	-0-					25
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	77	1	809	2	N	-0-					25
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1162	2	3	9	N	3					28

MCQUIDDY -I- WELL #: 1 RRCID -> 057349 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310

06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	615	1	652	3	N	-0-					60
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	686	1	820	3	N	-0-					60
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	720	1	806	3	N	-0-					60
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	637	1	775	3	N	1					61
							1	9									
*10	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1437	2			N	-0-	50	1			11
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					11

MCQUIDDY -A- WELL #: 3 RRCID -> 058611 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334

06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					-0-
11	870	N	669	-0-	-201	-0-	669	2			N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 5 RRCID -> 085394 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270

06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	330	1	716	2	N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	341	1	799	2	N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	341	1	801	2	N	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	330	1	776	2	N	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	341	1	808	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	330	1	767	2	N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 2-R RRCID -> 145499 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258

06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					50
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					50
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					50
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1844	2	2	9	N	2					52
10	2046	N	1823	-0-	-223	-0-	1823	2			N	-0-					52
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					52

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCQUIDDY -G- WELL #: 2 RRCID -> 154596 COMPL. DATE 05/27/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4204	-0-	1204	1204	390	1	3814	2	N	-0-					20
07	2549	N	1345	-0-	-1204	-0-	403	1	942	2	N	-0-					20
08	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	403	1	1234	2	N	-0-					20
09	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	390	1	1126	2	N	-0-					20
10	4340	X	1551	-0-	-2789	-0-	403	1	1148	2	N	-0-					20
11	4200	X	1421	-0-	-2779	-0-	390	1	1031	2	N	-0-					20

JONES U WELL #: 2 RRCID -> 169632 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY D WELL #: 2 RRCID -> 182750 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288

06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					120
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1791	2	17	9	N	15					135
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1691	2	11	9	N	10					145
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1421	2	6	9	N	5					150
10	1798	N	1638	-0-	-160	-0-	1638	2			N	-0-	130	1			20
11	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	1573	2	4	9	N	4					24

MCQUIDDY H WELL #: 5 RRCID -> 211391 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 109 U RRCID -> 042438 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXFEL WELL #: 209 RRCID -> 174274 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490

06	3000	N	1948	-0-	-1052	884	1948	2			N	-0-					48
07	2755	N	1871	-0-	-884	-0-	1871	2			N	-0-					48
08	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	1809	2			N	-0-					48
09	1830	N	1702	-0-	-128	-0-	1702	2			N	-0-					48
10	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					48
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					48

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
TEXFEL WELL #: 207 RRCID -> 190342 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					25
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					25
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					25
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					25
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					25
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					25

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 U RRCID -> 022059 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-

JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078924 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					1
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					1
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					1
09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					1
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					1
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -B- WELL #: 2 RRCID -> 062351 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (MORROW LOWER) 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 075644 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 079403 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELDMAN (MORROW LOWER) //CONT.// 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MARGE WELL #: 1 RRCID -> 087024 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WILSON ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 072182 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11548 - 11570

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FELDMAN (MORROW UPPER) 30526 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 112632 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 10831

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FELDMAN (TONKAWA) 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
LOCKHART, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 022066 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618

06	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			58
07	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			58
08	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			58
09	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-			58
10	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-			58
11	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			58

BCE-MACH III LLC 040209
HODGSON WELL #: 2041 RRCID -> 281308 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7684 - 7730

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HODGSON WELL #: 2034 RRCID -> 281606 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7682 - 7732

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGSON, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 022062 COMPL. DATE 11/06/1958 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7598 - 7655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 L RRCID -> 159056 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN, D.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205635 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625

06	631 R	631	-0-	-0-	-0-	608	2	23	9	N	21					58
07	627 R	627	-0-	-0-	-0-	601	2	26	9	N	24					82
08	647 R	647	-0-	-0-	-0-	623	2	24	9	N	22					104
09	633 R	633	-0-	-0-	-0-	609	2	24	9	N	22					126
10	625 R	625	-0-	-0-	-0-	607	2	18	9	N	16					142
11	593 R	593	-0-	-0-	-0-	582	2	11	9	N	10	120	1			32

FEE 37 WELL #: 4 RRCID -> 242735 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 7766

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

D. D. FELDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255765 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578

06	1372 R	1372	-0-	-0-	-0-	1364	2	8	9	N	7					84
07	1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	1447	2	1	9	N	1					85
08	1372 R	1372	-0-	-0-	-0-	1365	2	7	9	N	6					91
09	1440 R	1440	-0-	-0-	-0-	1425	2	15	9	N	14					105
10	1455 R	1455	-0-	-0-	-0-	1446	2	9	9	N	8					113
11	1415 R	1415	-0-	-0-	-0-	1397	2	18	9	N	16	99	1			30

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
AGNES 80 WELL #: 3HT RRCID -> 281769 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8546 - 11739

06	3547 R	3547	-0-	-0-	-0-	3457	2	90	9	N	82	192	1	3 8		92
07	3503 R	3503	-0-	-0-	-0-	3326	2	177	9	N	161	1	8			252
08	3467 R	3467	-0-	-0-	-0-	3365	2	102	9	N	93	189	1	1 8		155
09	3383 R	3383	-0-	-0-	-0-	3289	2	94	9	N	85	175	1			65
10	3151 R	3151	-0-	-0-	-0-	3057	2	94	9	N	85					150
11	3356 R	3356	-0-	-0-	-0-	3152	2	204	9	N	185	185	1			150

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
KENYON, MURL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281888 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8167 - 12362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4626 R	4626	-0-	-0-	-0-	4184	2	442	9	N	402	553	1	5	8	199
07	4092 #	2272	-0-	-1820	-0-	2186	2	86	9	N	78	200	1	1	8	76
08	4092 #	650	-0-	-3442	-0-	650	2			N	-0-					76
09	3960 #	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					76
10	4092 #	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					76
11	3960 #	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					76

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			17

HUMPHREYS 42 WELL #: 1 RRCID -> 282454 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 7725

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657

06	1140 #	697	-0-	-443	-0-	697	2	N	-0-			174
07	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-			174
08	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	N	-0-			174
09	1434 R	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-			174
10	1579 R	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	-0-			174
11	1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-			174

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 #	203	-0-	-67	-0-	195	2	8	9	N	7			40
07	217 #	136	-0-	-81	-0-	125	2	11	9	N	10			50
08	217 #	57	-0-	-160	-0-	57	2			N	-0-			50
09	210 #	185	-0-	-25	-0-	182	2	3	9	N	3			53
10	217 #	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-			53
11	210 #	199	-0-	-11	-0-	175	2	24	9	N	22			75

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 055286 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7175 - 7207

06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			32
07	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-			32
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-			32
09	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-			32
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-			32
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-			32

HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES -R- WELL #: 2 RRCID -> 064009 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126

06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-			55
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-			55
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-			55
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-			55
10	1550 N	1296	-0-	-254	-0-	1296	2			N	-0-			55
11	1530 N	1060	-0-	-470	-0-	1060	2			N	-0-			55

JONES -W- WELL #: 2 RRCID -> 150507 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910

06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			7
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			7
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			7
09	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-			7
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			7
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			7

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 T RRCID -> 038127 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
TEXFEL WELL #: 115 RRCID -> 038333 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					27
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					27
08	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					27
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	2			N	-0-					27
10	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					27
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2			N	-0-					27

TEXFEL WELL #: 109 RRCID -> 040599 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 8002

06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					279
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-	138	1			141
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					141
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					141
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			Y	-0-					141
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					141

FLAHERTY (MORROW UPPER) 31198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
WAGGONER, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 124501 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9506 - 9520

06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					89
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					89
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					89
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					89
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					89
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					89

FOLLETT (MORROW) 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TRAVIS WELL #: 1 V RRCID -> 048267 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8717 - 8741

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 148182 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707

06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1952	2	14	9	N	13					75
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1842	2	4	9	N	4					79
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					79
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2016	2	9	9	N	8					87
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1812	2	4	9	N	4					91
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1904	2	9	9	N	8					99

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOEPPNER WELL #: 3 RRCID -> 182437 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FINALY RESOURCES LLC 268323
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 076441 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8412 - 8835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HOME PETROLEUM CORP. 396852
NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 041441 COMPL. DATE 02/06/1967 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8616 - 8902

06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-					-0-
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2		N	-0-					-0-
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2		N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-					-0-
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT					-0-

LARKEY WELL #: 1 RRCID -> 043622 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8460 - 8704

06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1		N	-0-					-0-
07	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	1		N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	1		N	-0-					-0-
09	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	1		N	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1		N	-0-					-0-
11	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT					-0-

ALBIN WELL #: 1 RRCID -> 065256 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8710 - 8732

06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-					-0-
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2		N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-					-0-
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT					-0-

ARDREY WELL #: 1 RRCID -> 070550 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8606 - 8666

06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-					-0-
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2		N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-					-0-
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PRICE - SPERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056391 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8682 - 8689

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GADBERRY UNIT WELL #: 1088 RRCID -> 150977 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8710 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620 N	1436	-0-	-184	-0-	1436	2			N	-0-					40
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					40
08	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2			N	-0-					40
09	1440 N	1174	-0-	-266	-0-	1174	2			N	-0-					40
10	1519 N	1335	-0-	-184	-0-	1168	2	167	9	N	152	172	1			20
*11	1380 N	999	-0-	-381	-0-	999	2			N	-0-					20

REMORA OPERATING, LLC 701613
KRAFT, GEORGE WELL #: 1093 RRCID -> 042858 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8481 - 8985

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 087837 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9339 - 9396

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSSETS WELL #: 1 RRCID -> 093225 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAFT, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 122780 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIL WELL #: 2 RRCID -> 166450 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 9280

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
SQUIRE WELL #: 208 RRCID -> 232371 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 022087 COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GADBERRY WELL #: 1 RRCID -> 066691 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734

06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	36	1	836	3	N	12					124
						13	9									
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	37	1	875	3	N	2					126
						2	9									
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	37	1	874	3	N	6					132
						7	9									
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	36	1	864	3	N	5					137
						6	9									
10	899 N	890	-0-	-9	-0-	37	1	845	3	N	7					144
						8	9									
11	900 N	896	-0-	-4	-0-	36	1	852	3	N	7					151
						8	9									

HOEPPNER WELL #: 2 RRCID -> 129797 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

REDELSPERGER WELL #: 2 RRCID -> 141653 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774

06	3000 N	2042	-0-	-958	3969	864	1	1178	3	N	-0-					31
07	3100 N	2089	-0-	-1011	2958	892	1	1197	3	N	-0-					31
08	3100 N	2077	-0-	-1023	1935	892	1	1185	3	N	-0-					31
09	3000 N	2020	-0-	-980	955	864	1	1156	3	N	-0-					31
10	2919 N	1964	-0-	-955	-0-	892	1	1072	3	N	-0-					31
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	864	1	1106	3	N	-0-					31

GADBERRY WELL #: 2 RRCID -> 147454 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710

06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	3	N	-0-					109
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	37	1	300	3	N	-0-					109
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	37	1	243	3	N	-0-					109
09	360 N	268	-0-	-92	-0-	36	1	232	3	N	-0-					109
10	341 N	266	-0-	-75	-0-	37	1	229	3	N	-0-					109
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	36	1	232	3	N	-0-					109

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LARKEY WELL #: 2 RRCID -> 148083 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	36	1	407	3	N	-0-					-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	417	3	N	-0-					-0-
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	37	1	425	3	N	-0-					-0-
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	36	1	409	3	N	-0-					-0-
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	37	1	413	3	N	-0-					-0-
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	36	1	406	3	N	-0-					-0-

REDELSPERGER WELL #: 3 RRCID -> 160527 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692

06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					7
07	806 N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					7
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					7
09	750 N	591	-0-	-159	-0-	591	3			N	-0-					7
10	775 N	702	-0-	-73	-0-	702	3			N	-0-					7
*11	750 N	726	-0-	-24	-0-	726	3			N	-0-					7

BECK -C- WELL #: 3 RRCID -> 166461 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985

06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	812	1	1218	3	N	5					59
						6	9									
07	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	852	1	1312	3	N	-0-					59
08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	872	1	1282	3	N	-0-					59
09	1860 N	1534	-0-	-326	-0-	742	1	792	3	N	-0-					59
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	858	1	1091	3	N	-0-					59
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	821	1	1124	3	N	1					60
						1	9									

LARKEY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166734 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698

06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	485	1	1520	3	N	29					176
						32	9									
07	2139 N	1514	-0-	-625	-0-	501	1	1002	3	N	10					186
						11	9									
08	1984 N	1447	-0-	-537	-0-	501	1	926	3	N	18					204
						20	9									
09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	485	1	1591	3	N	38	193	1			49
						42	9									
10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	501	1	1257	3	N	8					57
						9	9									
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	485	1	1071	3	N	14					71
						15	9									

BECK -C- WELL #: 4 RRCID -> 174572 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765

06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	552	1	631	3	N	9					42
						10	9									
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	557	1	631	3	N	5					47
						6	9									
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	537	1	554	3	N	2					49
						2	9									
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	622	1	589	3	N	3					52
						3	9									
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	551	1	510	3	N	5					57
						6	9									
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	543	1	553	3	N	3					60
						3	9									

FOLLETT (NOVI) 31829 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 218801 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8491 - 8499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT NE (MORROW -A-) 31832 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
LARKEY UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 134463 COMPL. DATE 03/11/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8450 - 8468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	775 N	599	-0-	-176	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
*10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER) 31833 666 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178907 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 8564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ROOTS WELL #: 102 RRCID -> 122269 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

FOLLETT, SOUTH (MORROW) 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HAINES, MAUD I. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 043831 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	2	-0-	2	629	2	2			N	-0-					8
07	14B2 EXT	1	-0-	1	630	1	2			N	-0-					8
08	14B2 EXT	2	-0-	2	632	2	2			N	-0-					8
09	14B2 EXT	1	-0-	1	633	1	2			N	-0-					8
10	14B2 EXT	19	-0-	19	652	19	2			N	-0-					8
11	14B2 EXT	19	-0-	19	671	19	2			N	-0-					8

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
STUART WELL #: 1 RRCID -> 040162 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390 N	278	-0-	-112	-0-	278	3			N	-0-					210
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					210
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					210
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-	185	1			25
10	1550 N	84	-0-	-1466	-0-	53	3	31	9	N	28					53
11	1020 N	128	-0-	-892	-0-	128	3			N	-0-					53

FOLLETT, SOUTH (MORROW) //CONT.// 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126122 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					58
07	186 N	13	-0-	-173	-0-	13	3			N	-0-					58
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					58
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					58
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER) 31835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
SINER WELL #: 1 RRCID -> 109663 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
LAUBHAN, MERLIN WELL #: 5 RRCID -> 168225 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
PINCKARD WELL #: 1 RRCID -> 041710 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 185860 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7988 - 8013

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 076289 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7910

06	120 #	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	124 #	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
RUPPRECHT, MAY WELL #: 1 RRCID -> 102781 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150 #	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					168
07	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					168
08	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					168
09	150 #	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					168
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					168
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					168

RUPPRECHT -41- WELL #: 6852 RRCID -> 103215 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7978

06	210 #	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					167
07	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					167
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					167
09	210 #	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					167
10	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					167
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					167

KELLN, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 218765 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7976

06	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					140
07	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					140
08	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					140
09	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					140
10	492 R	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	N	3					143
11	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					143

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
PAINE -C- WELL #: 1 RRCID -> 106698 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINER WELL #: 1 RRCID -> 174829 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211

06	2214 R	2214	-0-	-0-	-0-	2201	3	13	9	N	12	172	1			20
07	2360 R	2360	-0-	-0-	-0-	2342	3	18	9	N	16					36
08	1998 R	1998	-0-	-0-	-0-	1984	3	14	9	N	13					49
09	1783 R	1783	-0-	-0-	-0-	1770	3	13	9	N	12					61
*10	1773 R	1773	-0-	-0-	-0-	1759	3	14	9	N	13					74
11	1824 R	1824	-0-	-0-	-0-	1816	3	8	9	N	7					81

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARHAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 173504 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7920 - 7955

06	1050 #	1012	-0-	-38	-0-	1012	2			N	-0-					86
07	1085 #	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					86
08	1085 #	981	-0-	-104	-0-	981	2			N	-0-					86
09	1020 #	953	-0-	-67	-0-	953	2			N	-0-					86
10	1054 #	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-					86
11	1020 #	1016	-0-	-4	-0-	1016	2			N	-0-					86

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 179988 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141	1			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
KUNKA, GARY WELL #: 1 RRCID -> 072541 COMPL. DATE 09/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					24
07	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					24
08	217 #	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					24
09	330 #	175	-0-	-155	-0-	175	3			N	-0-					24
10	341 #	171	-0-	-170	-0-	171	3			N	-0-					24
11	330 #	157	-0-	-173	-0-	157	3			N	-0-					24

DAVIDSON, MRS. H. A. WELL #: 1 RRCID -> 126309 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8014 - 8047

06	360 #	190	-0-	-170	-0-	190	3			N	-0-					60
07	372 #	59	-0-	-313	-0-	59	3			N	-0-					60
08	372 #	88	-0-	-284	-0-	88	3			N	-0-					60
09	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					60
10	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					60
11	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					60

REMORA OPERATING, LLC 701613
ARDREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033453 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7961 - 7969

06	450 #	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-					30
07	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					30
08	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					30
09	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					30
10	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					30
11	450 #	395	-0-	-55	-0-	395	2			N	-0-					30

SWENN, NORTHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033956 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 7945

06	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					104
07	13 #	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					104
08	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					104
09	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					104
10	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					104
11	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					104

FISCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033957 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 8012

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

KUHLMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 043502 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7974 - 8015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					80
07	773 R	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					80
08	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					80
09	DLQ G-10	602	-0-	602	602	602	2			Y	-0-					80
10	DLQ G-10	579	-0-	579	1181	579	2			Y	-0-					80
11	DLQ G-10	540	-0-	540	1721	540	2			Y	-0-					80

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 101783 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7938 - 7970

06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					32
07	434 #	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					32
08	465 #	398	-0-	-67	-0-	398	2			Y	-0-					32
09	DLQ G-10	377	-0-	377	377	377	2			Y	-0-					32
10	DLQ G-10	381	-0-	381	758	381	2			Y	-0-					32
11	DLQ G-10	341	-0-	341	1099	341	2			Y	-0-					32

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 101784 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7991 - 8016

06	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					117
07	279 #	220	-0-	-59	-0-	220	2			Y	-0-					117
08	279 #	218	-0-	-61	-0-	218	2			Y	-0-					117
09	DLQ G-10	225	-0-	225	225	225	2			Y	-0-					117
10	DLQ G-10	251	-0-	251	476	251	2			Y	-0-					117
11	DLQ G-10	239	-0-	239	715	239	2			Y	-0-					117

HARHAUSEN, F. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176460 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7942 - 7985

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

KUHLMAN A WELL #: 1 RRCID -> 178170 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7984 - 8027

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

MARKLEY, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 244431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7946 - 7981

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	DLQ G-10	129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10	681	-0-	681	810	681	2			Y	-0-					6
09	DLQ G-10	696	-0-	696	1506	696	2			Y	-0-					6
10	DLQ G-10	708	-0-	708	2214	708	2			Y	-0-					6
11	2871 R	657	-0-	-2214	-0-	657	2			Y	-0-					6

MARKLEY, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 246002 COMPL. DATE 06/26/1963 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7978 - 7991

06	540 #	362	-0-	-178	-0-	362	2			Y	-0-					593
07	372 #	129	-0-	-243	-0-	129	2			Y	-0-					593
08	372 #	170	-0-	-202	-0-	170	2			Y	-0-					593
09	DLQ G-10	174	-0-	174	174	174	2			Y	-0-					593
10	DLQ G-10	177	-0-	177	351	177	2			Y	-0-					593
11	DLQ G-10	164	-0-	164	515	164	2			Y	-0-					593

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STOUGHTON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 119315 COMPL. DATE 07/15/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 182650 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7926 - 7992

06	1230 #	1229	-0-	-1	-0-	780	1	449	3	N	-0-					183
07	1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	806	1	476	3	N	-0-					183
08	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	806	1	487	3	N	-0-					183
09	1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	780	1	489	3	N	-0-					183
10	1271 #	1254	-0-	-17	-0-	806	1	448	3	N	-0-					183
*11	1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	780	1	487	3	N	-0-					183

MOHR WELL #: 2 RRCID -> 192363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988

06	960 #	938	-0-	-22	-0-	927	3	11	9	Y	10					26
07	992 #	968	-0-	-24	-0-	954	3	14	9	Y	13					39
08	992 #	954	-0-	-38	-0-	943	3	11	9	Y	10					49
09	964 R	964	-0-	-0-	-0-	953	3	11	9	Y	10					59
10	961 #	923	-0-	-38	-0-	913	3	10	9	Y	9					68
11	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	963	3	73	9	Y	66	62	1			72

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MOHR WELL #: 3 RRCID -> 193434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7993 - 8054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	1001	3	22	9	Y	20					59
07	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1029	3	30	9	Y	27					86
08	1054 #	1039	-0-	-15	-0-	1018	3	21	9	Y	19					105
09	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1028	3	22	9	Y	20					125
10	1054 #	1006	-0-	-48	-0-	985	3	21	9	Y	19					144
11	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1039	3	144	9	Y	131	124	1			151

FOLLETT, WEST (CLEVELAND) 31837 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
YAUCK WELL #: 1 RRCID -> 068346 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7096 - 7117

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANTZ (MORROW, LO.) 32740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANZ, C. J. - O. D. C.- WELL #: 1 RRCID -> 034586 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7482 - 7494

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS (CLEVELAND) 32773 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KEMP WELL #: 3104H RRCID -> 267566 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7354 - 10526

06	7500	4058	-0-	-3442	708699	3846	2	212	9	N	193					455
07	7750	4112	-0-	-3638	705061	3888	2	224	9	N	204					659
08	7750	3930	-0-	-3820	701241	3762	2	168	9	N	153	543	1			269
09	7500	3823	-0-	-3677	697564	3608	2	215	9	N	195	183	1			281
10	7750	3531	-0-	-4219	693345	3343	2	188	9	N	171	191	1			261
11	7500	3551	-0-	-3949	689396	3325	2	226	9	N	205	190	1			276

FRASS (MORROW, LOWER) 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
FRASS SISTERS WELL #: 106 RRCID -> 245481 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8665 - 8678

06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
FRASS, HENRY JR. -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022097 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8778 - 8844

06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-

FRASS (MORROW, LOWER) //CONT.// 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SGP OPERATING LLC 767966
FRASS 22 WELL #: 1 RRCID -> 237124 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8683 - 8704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRASS 21 WELL #: 1 RRCID -> 285767 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8616 - 8659

06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-			53
07	1643	N	841	-0-	-802	-0-	841	3	N	-0-			53
08	1147	N	411	-0-	-736	-0-	411	3	N	-0-			53
09	570	N	207	-0-	-363	-0-	207	3	N	-0-			53
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-			53
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-			53

FRASS (MORROW, UPPER) 32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 1105 RRCID -> 087236 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8288 - 8308

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			28
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			28
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			28
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			28
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-			28
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			28

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN WELL #: 1-U RRCID -> 139373 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8910

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.) 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
MARVEL 16 WELL #: 1 RRCID -> 264090 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8699 - 8716

06	8310	X	5427	-0-	-2883	-0-	5427	2	N	-0-			136
07	8587	X	7427	-0-	-1160	-0-	7427	2	N	-0-			136
08	8587	X	6528	-0-	-2059	-0-	6528	2	N	-0-			136
09	7830	X	7141	-0-	-689	-0-	7141	2	N	-0-			136
10	7440	X	7275	-0-	-165	-0-	7275	2	N	-0-			136
11	7200	X	6649	-0-	-551	-0-	6649	2	N	-0-			136

FRASS, SE. (MORROW, LO.) //CONT.// 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
KAKER WELL #: 1 RRCID -> 295005 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8606 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	31350 X	27791	-0-	-3559	-0-	15	1	27765	2	N	10			10
						11	9							
10	35284 X	35284	-0-	-0-	-0-	15	1	35269	2	N	-0-			10
11	34269 X	34269	-0-	-0-	-0-	15	1	34254	2	N	-0-			10

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN UNIT -A- WELL #: 1-L RRCID -> 126310 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8916

06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-			100
07	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-			100
08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-			100
09	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-			100
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-			100
*11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-			100

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA WELL #: 2 RRCID -> 154560 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3046 - 3110

06	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
07	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
08	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
09	1050 N	890	-0-	-160	-0-	890	2			N	-0-			-0-
10	1085 N	538	-0-	-547	-0-	538	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	678	-0-	-342	-0-	678	2			N	-0-			-0-

FREE WELL #: 11 RRCID -> 182049 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3256 - 3260

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREE WELL #: 13 RRCID -> 183257 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREE WELL #: 12 RRCID -> 183562 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3042 - 3139

06	2760 X	2236	-0-	-524	-0-	2236	2			N	-0-			-0-
07	2759 X	2404	-0-	-355	-0-	2404	2			N	-0-			-0-
08	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-			-0-
09	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-			-0-
10	2418 X	2342	-0-	-76	-0-	2342	2			N	-0-			-0-
11	2760 X	1821	-0-	-939	-0-	1821	2			N	-0-			-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEMMA WELL #: 5 RRCID -> 183563 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2		N	-0-			-0-
07	2821 X	2761	-0-	-60	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
08	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2		N	-0-			-0-
09	2730 X	2491	-0-	-239	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
10	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2		N	-0-			-0-
11	2730 X	2176	-0-	-554	-0-	2176	2		N	-0-			-0-

LEMMA WELL #: 6 RRCID -> 183564 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116

06	1410 N	1305	-0-	-105	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1311	-0-	-115	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
09	1320 N	1183	-0-	-137	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1002	-0-	-288	-0-	1002	2		N	-0-			-0-

HOLLOMAN WELL #: 4 RRCID -> 196629 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO) 32929 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA -B- WELL #: 2 RRCID -> 145147 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 4503 - 4881

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) 33044 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RUBY A WELL #: 1 RRCID -> 214593 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6678 - 6688

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160

RUBY B WELL #: 1 RRCID -> 217697 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697

06	7020 X	6777	-0-	-243	-0-	6777	2		N	-0-			60
07	7254 X	6854	-0-	-400	-0-	6854	2		N	-0-			60
08	7285 X	6179	-0-	-1106	-0-	6179	2		N	-0-			60
09	7050 X	5611	-0-	-1439	-0-	5611	2		N	-0-			60
10	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2		N	-0-			60
11	6780 X	4892	-0-	-1888	-0-	4892	2		N	-0-			60

FRITZLEN (MORROW, LO.) 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRITZLEN WELL #: 1261 RRCID -> 157420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11937 PERF.11412 - 11782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 090603 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11522 - 11664

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JOLLY 21 WELL #: RRCID -> 275405 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6800 - 7682

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
HIGHWAY 152 SWD WELL #: 1 RRCID -> 268762 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5381

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HWY 152 SWD WELL #: 2 RRCID -> 275398 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7682

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRYE WELL #: 1012 RRCID -> 210593 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 14628 PERF.11957 - 14456

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2023 - WELL PLUGGED 8/2/2023

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH 10 WELL #: 1010 RRCID -> 211515 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11592 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	206	-0-	-244	-0-	206	2			N	-0-					30
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					30
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					30
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FRYE WELL #: 3012 RRCID -> 211805 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 14774 PERF.12039 - 14168

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE WELL #: 1412 RRCID -> 214609 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH WELL #: 1429 RRCID -> 219353 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FRYE RANCH WELL #: 2029 RRCID -> 220818 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH 10 WELL #: 1610 RRCID -> 222845 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE WELL #: 1112 RRCID -> 225053 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065

06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					10
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					10
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					10
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					10
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					10
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					10

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH WELL #: 1629 RRCID -> 227784 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 101 RRCID -> 232640 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

MOORE WELL #: 101 RRCID -> 236914 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997

06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 3011 RRCID -> 239445 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105

06	690 N	415	-0-	-275	-0-	405	2	10	9	N	9	65	1			27
07	527 N	332	-0-	-195	-0-	332	2			N	-0-					27
08	651 N	240	-0-	-411	-0-	240	2			N	-0-					27
09	420 N	279	-0-	-141	-0-	279	2			N	-0-					27
10	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					27
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					27

WEATHERLY 1 WELL #: 1 RRCID -> 239456 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980

06	4560 X	1783	-0-	-2777	-0-	1773	2	10	9	N	9					32
07	2170 X	1881	-0-	-289	-0-	1880	2	1	9	N	1					33
08	2170 X	1904	-0-	-266	-0-	1904	2			N	-0-					33
09	1950 X	1759	-0-	-191	-0-	1759	2			N	-0-					33
10	1891 X	1752	-0-	-139	-0-	1752	2			N	-0-					33
11	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					33

HEFLEY WELL #: 301 RRCID -> 242282 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212

06	3000 N	2231	-0-	-769	5476	2221	2	10	9	N	9					97
07	3100 N	2304	-0-	-796	4680	2285	2	19	9	N	17					114
08	3100 N	2283	-0-	-817	3863	2277	2	6	9	N	5					119
09	3000 N	2262	-0-	-738	3125	2243	2	19	9	N	17					136
10	3100 N	2328	-0-	-772	2353	2316	2	12	9	N	11					147
11	3000 N	2220	-0-	-780	1573	2213	2	7	9	N	6					153

HILL WELL #: 2011 RRCID -> 244151 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MOORE, R. WELL #: 101 RRCID -> 246248 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1					25
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					25
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					25
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					25
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					25
11	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					25

J B SIMMONS WELL #: 102 RRCID -> 246265 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003

06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					67
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					67
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

J H HILL WELL #: 101 RRCID -> 246267 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943

06	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5600	2	88	9	N	80	94	1			129
07	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5291	2	103	9	N	94	89	1			134
08	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4966	2	73	9	N	66					200
09	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6029	2	73	9	N	66	119	1			147
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6369	2	72	9	N	65					212
11	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6097	2	90	9	N	82	132	1			162

GARRISON-VOGT WELL #: 1020 RRCID -> 246773 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

COLLINS WELL #: 2016 RRCID -> 247533 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE WELL #: 8012 RRCID -> 247555 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1030 RRCID -> 247917 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WEATHERLY WELL #: 201 RRCID -> 249452 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660 X	3123	-0-	-537	-0-	3117	2	6	9	N	5					49
07	3782 X	3208	-0-	-574	-0-	3190	2	18	9	N	16					65
08	3720 X	2964	-0-	-756	-0-	2952	2	12	9	N	11	61	1			15
09	3390 X	3013	-0-	-377	-0-	2996	2	17	9	N	15					30
10	3255 X	2658	-0-	-597	-0-	2641	2	17	9	N	15					45
11	3120 X	2941	-0-	-179	-0-	2920	2	21	9	N	19					64

FRYE RANCH 10 WELL #: 9010 RRCID -> 251534 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLES WELL #: 3019H RRCID -> 269747 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES WELL #: 5019H RRCID -> 274740 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, R. WELL #: 201H RRCID -> 276100 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093

06	8310 X	4312	-0-	-3998	-0-	4255	2	57	9	N	52	96	1			177
07	8711 X	4642	-0-	-4069	-0-	4586	2	56	9	N	51	100	1			128
08	8711 X	7398	-0-	-1313	-0-	7307	2	91	9	N	83					211
09	8430 X	8035	-0-	-395	-0-	7956	2	79	9	N	72	70	1			213
10	8649 X	8324	-0-	-325	-0-	8260	2	64	9	N	58					271
11	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	8039	2	61	9	N	55	66	1			260

SIMMONS WELL #: 101H RRCID -> 285517 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11726 - 16268

06	8250 X	7585	-0-	-665	-0-	319	1	6869	2	N	361	370	1			245
						397	9									
07	8401 X	7925	-0-	-476	-0-	334	1	7137	2	N	413	381	1			277
						454	9									
08	8401 X	7546	-0-	-855	-0-	335	1	6802	2	N	372	373	1			276
						409	9									
09	7950 X	7306	-0-	-644	-0-	324	1	6563	2	N	381	383	1			274
						419	9									
10	7936 X	7568	-0-	-368	-0-	333	1	6800	2	N	395	387	1			282
						435	9									
11	7680 X	7336	-0-	-344	-0-	324	1	6581	2	N	392	578	1			96
						431	9									

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

PURYEAR 13 WELL #: 2013RE RRCID -> 218467 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13915 - 15101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2		N	-0-			167
07	3658 X	3386	-0-	-272	-0-	3386	2		N	-0-			167
08	3658 X	2922	-0-	-736	-0-	2922	2		N	-0-			167
09	3630 X	2750	-0-	-880	-0-	2750	2		N	-0-			167
10	3751 X	2653	-0-	-1098	-0-	2653	2		N	-0-			167
11	3630 X	2453	-0-	-1177	-0-	2453	2		N	-0-			167

PURYEAR B 28 WELL #: 1 RRCID -> 218831 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42

FRYE RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 218832 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLACK TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 218836 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUFF BROS 2 WELL #: 4 RRCID -> 218850 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FRYE RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 218852 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEFLEY WELL #: 101 RRCID -> 218894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688

06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2		N	-0-			24
07	403 N	279	-0-	-124	-0-	279	2		N	-0-			24
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			24
09	300 N	203	-0-	-97	-0-	203	2		N	-0-			24
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			24
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2		N	-0-			24

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 13 WELL #: 3013 RRCID -> 220820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

MORRISON WELL #: 1033RE RRCID -> 222905 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693

06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					247
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					247
08	930 N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					247
09	960 N	863	-0-	-97	-0-	856	2	7	9	N	6	188	1			65
10	961 N	849	-0-	-112	-0-	849	2			N	-0-					65
11	870 N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					65

YOUNG 32 WELL #: 3 RRCID -> 223157 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 108 RRCID -> 227066 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 229587 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350

06	3000 N	2280	-0-	-720	209	2280	2			N	-0-					-0-
07	2791 X	2582	-0-	-209	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
08	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
09	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
10	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 208 RRCID -> 229588 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					68
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PURYEAR WELL #: 4027 U RRCID -> 229934 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

FRYE 9 WELL #: 3 RRCID -> 232223 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURYEAR 13 WELL #: 4013 RRCID -> 232365 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968

06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	877	2	17	9	N	15					228
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1074	2	21	9	N	19					247
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1103	2	18	9	N	16					263
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	883	2	19	9	N	17					280
10	1085 N	883	-0-	-202	-0-	863	2	20	9	N	18					298
11	1080 N	632	-0-	-448	-0-	615	2	17	9	N	15					313

BASIN ROYALTY WELL #: 303 RRCID -> 235572 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432

06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1240	2	173	9	N	157					190
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	528	2	35	9	N	32					222
08	434 N	337	-0-	-97	-0-	309	2	28	9	N	25					247
09	450 N	137	-0-	-313	-0-	136	2	1	9	N	1	193	1			55
10	465 N	125	-0-	-340	-0-	125	2			N	-0-					55
11	330 N	127	-0-	-203	-0-	127	2			N	-0-					55

BASIN ROYALTY WELL #: 403 RRCID -> 235576 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 235819 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670

06	1500 N	1360	-0-	-140	-0-	1319	2	41	9	N	37	192	1			55
07	1705 N	1360	-0-	-345	-0-	1319	2	41	9	N	37					92
08	1488 N	1368	-0-	-120	-0-	1365	2	3	9	N	3					95
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1366	2	19	9	N	17					112
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1408	2	42	9	N	38					150
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1327	2	46	9	N	42					192

PURYEAR 13 WELL #: 6013 RRCID -> 235825 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530

06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					72
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					72
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					72
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					72
*10	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					72
*11	270 N	119	-0-	-151	-0-	119	2			N	-0-					72

PURYEAR 13 WELL #: 5013 RRCID -> 237688 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BASIN ROYALTY WELL #: 203 RRCID -> 238298 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

SMITH WELL #: 104 RRCID -> 238533 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PURYEAR WELL #: 6027 RRCID -> 239146 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510

06	2580 X	1415	-0-	-1165	-0-	1415	2			N	-0-			188
07	1922 X	1468	-0-	-454	-0-	1468	2			N	-0-			188
08	1922 X	1264	-0-	-658	-0-	1264	2			N	-0-			188
09	1800 X	1424	-0-	-376	-0-	1424	2			N	-0-			188
*10	1457 X	996	-0-	-461	-0-	996	2			N	-0-			188
*11	1410 X	809	-0-	-601	-0-	758	2	51	9	N	46			234

BASS TRUST WELL #: 104 RRCID -> 240935 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PURYEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 241407 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545

06	240 N	224	-0-	-16	-0-	213	2	11	9	Y	10			63
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	Y	5			68
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	221	2	8	9	Y	7			75
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	195	2	11	9	Y	10			85
10	217 N	150	-0-	-67	-0-	147	2	3	9	Y	3			88
11	210 N	126	-0-	-84	-0-	126	2			Y	-0-			88

SMITH WELL #: 204 RRCID -> 241413 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEFLEY WELL #: 201 RRCID -> 242279 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SIMMONS 9 WELL #: 1 RRCID -> 243911 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288

06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	3858	2	208	9	N	189	45	1			324
07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3944	2	56	9	N	51	220	1			155
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3875	2	22	9	N	20					175
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3636	2	329	9	N	299	91	1			383
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3644	2	136	9	N	124	248	1			259
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3078	2	140	9	N	127	104	1			282

PURYEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 243919 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730

06	1470	N	1408	-0-	-62	-0-	1387	2	21	9	Y	19					182
07	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1571	2	3	9	Y	3					185
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1838	2	19	9	Y	17					202
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1465	2	20	9	Y	18					220
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1856	2	19	9	Y	17					237
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2215	2	46	9	Y	42	192	1			87

BASIN ROYALTY WELL #: 603 RRCID -> 244160 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440

06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	538	2	32	9	N	29					152
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	429	2	31	9	N	28					180
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	446	2	44	9	N	40					220
09	570	N	479	-0-	-91	-0-	455	2	24	9	N	22	177	1			65
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	449	2	28	9	N	25					90
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	447	2	42	9	N	38					128

HANDLEY 9 WELL #: 1 RRCID -> 247513 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201

06	660	N	609	-0-	-51	-0-	544	2	65	9	N	59	30	1			252
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	569	2	18	9	N	16	31	1			237
08	682	N	608	-0-	-74	-0-	567	2	41	9	N	37					274
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	534	2	140	9	N	127	250	1			151
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	535	2	79	9	N	72	51	1			172
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	488	2	46	9	N	42	65	1			149

PURYEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 247923 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450

06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1020	2	57	9	Y	52					240
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	Y	1					241
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					241
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					241
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1102	2	17	9	Y	15					256
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	980	2	14	9	Y	13					269

METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248148 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324

06	2550	N	880	-0-	-1670	-0-	878	2	2	9	N	2					147
07	2635	N	2414	-0-	-221	-0-	2414	2			N	-0-					147
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-	37	5			110
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2408	2	121	9	N	110	188	1			32
10	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	2383	2	23	9	N	21					53
11	2520	N	2455	-0-	-65	-0-	2420	2	35	9	N	32					85

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUFF WELL #: 5034 RRCID -> 249742 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SMITH WELL #: 304 RRCID -> 249850 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298

06	990 N	851	-0-	-139	-0-	847	2	4	9	N	4					185
07	961 N	851	-0-	-110	-0-	850	2	1	9	N	1					186
08	899 N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					186
09	840 N	723	-0-	-117	-0-	723	2			N	-0-					186
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					186
11	810 N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					186

PURYEAR WELL #: 7027 RRCID -> 250137 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284

06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	900	2	14	9	N	13					126
07	775 N	760	-0-	-15	-0-	753	2	7	9	N	6					132
08	775 N	418	-0-	-357	-0-	414	2	4	9	N	4					136
09	780 N	199	-0-	-581	-0-	196	2	3	9	N	3					139
10	775 N	123	-0-	-652	-0-	119	2	4	9	N	4					143
11	390 N	194	-0-	-196	-0-	194	2			N	-0-					143

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251621 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 254470 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 254471 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 254703 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254793 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIN ROYALTY WELL #: 703 RRCID -> 254884 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694

06	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2658	2	9	9	N	8	166	1			12
07	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					12
08	2015 N	1701	-0-	-314	-0-	1701	2			N	-0-					12
09	1950 N	1769	-0-	-181	-0-	1769	2			N	-0-					12
10	2015 N	1811	-0-	-204	-0-	1811	2			N	-0-					12
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					12

BUCKINGHAM 9 WELL #: 1 RRCID -> 258080 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444

06	2070 X	1928	-0-	-142	-0-	1883	2	45	9	N	41	26	1			182
07	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2585	2	11	9	N	10	33	1			159
08	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2402	2	7	9	N	6					165
09	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2276	2	141	9	N	128	62	1			231
10	2604 X	2367	-0-	-237	-0-	2310	2	57	9	N	52	57	1			226
11	2520 X	2211	-0-	-309	-0-	2175	2	36	9	N	33	70	1			189

CHILDREN'S HOME 2 WELL #: 1D RRCID -> 258610 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEIN 1 WELL #: 3H RRCID -> 260110 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796

06	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4120	2	98	9	N	89	192	1			133
07	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4794	2	133	9	N	121	4	1			250
08	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4589	2	109	9	N	99	192	1			157
09	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4207	2	111	9	N	101	2	1			256
10	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4137	2	99	9	N	90	193	1			153
11	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	3985	2	132	9	N	120					273

ONA BLACK 49 SL WELL #: 3H RRCID -> 260163 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEIN 1 WELL #: 2H RRCID -> 260666 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128

06	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6703	2	194	9	N	176	190	1			260
07	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6725	2	100	9	N	91	190	1			161
08	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	7301	2	164	9	N	149	193	1			117
09	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	13913	2	169	9	N	154	164	1			107
10	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7452	2	196	9	N	178					285
11	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6621	2	185	9	N	168	193	1			260

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR, TOM WELL #: 5028H RRCID -> 260907 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1842	2	46	9	N	42					161
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1877	2	41	9	N	37					198
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1849	2	37	9	N	34	187	1			45
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1732	2	45	9	N	41					86
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1076	2	23	9	N	21					107
11	630	N	43	-0-	-587	-0-	42	2	1	9	N	1					108

MORRISON WELL #: 5033H RRCID -> 261512 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722

06	10110	X	8145	-0-	-1965	-0-	8145	2			N	-0-					69
07	10447	X	9404	-0-	-1043	-0-	9312	2	92	9	N	84					153
08	10075	X	9394	-0-	-681	-0-	9267	2	127	9	N	115					268
09	9750	X	8675	-0-	-1075	-0-	8668	2	7	9	N	6					274
10	10075	X	8347	-0-	-1728	-0-	8344	2	3	9	N	3	181	1			96
11	9090	X	8150	-0-	-940	-0-	8150	2			N	-0-					96

BARRETT 11 WELL #: 1H RRCID -> 262210 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.14026 - 18373

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 1H RRCID -> 262211 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 12261 PERF.12418 - 16585

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURYEAR 28 WELL #: 6H RRCID -> 262267 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12828 - 17112

06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4433	2	43	9	N	39	189	1			69
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4383	2	136	9	N	124	1	1			192
08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4395	2	125	9	N	114					306
09	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7700	2	123	9	N	112	193	1			225
10	3875	X	3523	-0-	-352	-0-	3413	2	110	9	N	100	184	1			141
11	3750	X	2011	-0-	-1739	-0-	1927	2	84	9	N	76					217

PURYEAR 28 WELL #: 7H RRCID -> 262268 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12511 - 16842

06	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6178	2	103	9	N	94					282
07	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7404	2	189	9	N	172	193	1			261
08	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6498	2	124	9	N	113	189	1			185
09	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	10565	2	105	9	N	95	1	1			279
10	6944	X	5291	-0-	-1653	-0-	5151	2	140	9	N	127	193	1			213
11	6720	X	5894	-0-	-826	-0-	5728	2	166	9	N	151	191	1			173

THOMAS W 5 WELL #: 8H RRCID -> 262427 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12875 - 17169

06	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9219	2	180	9	N	164	189	1			318
07	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9790	2	184	9	N	167	199	1			286
08	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9620	2	158	9	N	144	192	1			238
09	18788	X	18788	-0-	-0-	-0-	18630	2	158	9	N	144	196	1			186
10	9393	X	9126	-0-	-267	-0-	8999	2	127	9	N	115					301
11	9090	X	7467	-0-	-1623	-0-	7333	2	134	9	N	122	193	1			230

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

THOMAS 5 SL WELL #: 10H RRCID -> 262664 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12464 - 16579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF WELL #: 3406H RRCID -> 262683 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 14412 PERF.14824 - 19052

06	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					102
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					102
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					102

MOORE 10 WELL #: 2H RRCID -> 262801 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 5H RRCID -> 262804 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PURYEAR 13 WELL #: 8H RRCID -> 262838 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

THOMAS 5 WELL #: 9H RRCID -> 262995 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847

06	7950 X	1755	-0-	-6195	-0-	1709	2	46	9	N	42					194
07	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	7072	2	178	9	N	162	198	1			158
08	5890 X	4982	-0-	-908	-0-	4841	2	141	9	N	128					286
09	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4704	2	140	9	N	127	172	1			241
10	7254 X	4869	-0-	-2385	-0-	4759	2	110	9	N	100	190	1			151
11	7020 X	5107	-0-	-1913	-0-	4950	2	157	9	N	143					294

MORRISON WELL #: 6033H RRCID -> 263497 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410

06	3210 X	2003	-0-	-1207	-0-	1978	2	25	9	N	23					876
07	3565 X	3146	-0-	-419	-0-	3058	2	88	9	N	80					956
08	3565 X	3065	-0-	-500	-0-	2976	2	89	9	N	81	193	1			844
09	3450 X	2247	-0-	-1203	-0-	2175	2	72	9	N	65	192	1			717
10	3131 X	1867	-0-	-1264	-0-	1789	2	78	9	N	71					788
11	3030 X	1810	-0-	-1220	-0-	1735	2	75	9	N	68					856

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ODESSA 17 WELL #: 1D RRCID -> 263506 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED 2 WELL #: 1H RRCID -> 264472 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12446 - 16489

06	4200 X	2801	-0-	-1399	-0-	2654	2	147	9	N	134	184	1			87
07	4340 X	3156	-0-	-1184	-0-	2999	2	157	9	N	143	3	1			227
08	4092 X	2960	-0-	-1132	-0-	2810	2	150	9	N	136	183	1			180
09	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5057	2	125	9	N	114	189	1			105
10	3317 X	2406	-0-	-911	-0-	2265	2	141	9	N	128					233
11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3220	2	132	9	N	120	184	1			169

REED 2 WELL #: 2H RRCID -> 264707 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12590 - 16571

06	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4588	2	329	9	N	299	176	1			654
07	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5371	2	541	9	N	492	590	1			556
08	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5019	2	340	9	N	309	192	1			673
09	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	8457	2	411	9	N	374	593	1			454
*10	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4005	2	320	9	N	291	383	1			362
*11	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4121	2	381	9	N	346	191	1			517

HUFF 32 SL WELL #: 1H RRCID -> 264719 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12190 - 16411

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE 10W WELL #: 4H RRCID -> 264988 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13910 - 18160

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONA BLACK 49 WELL #: 1SL RRCID -> 265089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	29310 X	18147	-0-	-11163	-0-	17749	2	398	9	N	362	376	1			809
07	30287 X	26230	-0-	-4057	-0-	25896	2	334	9	N	304	390	1			723
08	30287 X	25580	-0-	-4707	-0-	25325	2	255	9	N	232	192	1			763
09	43695 X	43695	-0-	-0-	-0-	43411	2	284	9	N	258	4	1			1017
*10	26226 X	20022	-0-	-6204	-0-	19756	2	266	9	N	242	363	1			896
*11	25380 X	18053	-0-	-7327	-0-	17635	2	418	9	N	380	192	1			1084

ONA BLACK 49 SL WELL #: 5H RRCID -> 265091 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12334 - 16288

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 4H RRCID -> 265280 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.14031 - 18395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9150	X	6685	-0-	-2465	-0-	6685	2			N	-0-					123
07	7657	X	6997	-0-	-660	-0-	6980	2	17	9	N	15					138
08	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	6966	2	114	9	N	104					242
09	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6664	2	94	9	N	85					327
10	7006	X	6778	-0-	-228	-0-	6760	2	18	9	N	16	190	1			153
11	6840	X	6467	-0-	-373	-0-	6463	2	4	9	N	4					157

PURYEAR 28 WELL #: 12H RRCID -> 265391 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14567 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9360	X	7122	-0-	-2238	-0-	7068	2	54	9	N	49					106
07	8494	X	5507	-0-	-2987	-0-	5427	2	80	9	N	73	27	1			152
08	9641	X	5661	-0-	-3980	-0-	5592	2	69	9	N	63					215
09	22206	X	22206	-0-	-0-	-0-	22116	2	90	9	N	82	193	1			104
10	9641	X	8126	-0-	-1515	-0-	8073	2	53	9	N	48					152
11	7110	X	4148	-0-	-2962	-0-	4070	2	78	9	N	71	159	1			64

HUFF 32 SL WELL #: 1SL RRCID -> 265627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	2433	-0-	-1647	-0-	2272	2	161	9	N	146	190	1			380
07	2852	X	1539	-0-	-1313	-0-	1382	2	157	9	N	143	189	1			334
08	4216	X	2515	-0-	-1701	-0-	2377	2	138	9	N	125					459
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4696	2	142	9	N	129	193	1			395
10	4216	X	1439	-0-	-2777	-0-	1255	2	184	9	N	167	189	1			373
11	2430	X	1934	-0-	-496	-0-	1774	2	160	9	N	145	182	1			336

HUFF 32 SL WELL #: 4H RRCID -> 265630 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12245 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF 32 SL WELL #: 3H RRCID -> 265814 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12338 - 16310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF WELL #: 7034H RRCID -> 265905 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12237 PERF.12249 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	5792	-0-	-1618	-0-	5792	2			N	-0-					282
07	7874	X	6030	-0-	-1844	-0-	5955	2	75	9	N	68					350
08	7874	X	6120	-0-	-1754	-0-	5957	2	163	9	N	148	373	1			125
09	7620	X	5807	-0-	-1813	-0-	5683	2	124	9	N	113					238
10	6045	X	5956	-0-	-89	-0-	5825	2	131	9	N	119	192	1			165
11	5910	X	5667	-0-	-243	-0-	5521	2	146	9	N	133					298

HUFF 32 SL WELL #: 2SL RRCID -> 266514 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1373	2	90	9	N	82	370	1			435
07	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1129	2	356	9	N	324	9	1			750
08	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2051	2	232	9	N	211	381	1			580
09	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4596	2	157	9	N	143	175	1			548
10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3336	2	208	9	N	189	189	1			548
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	3924	2	201	9	N	183	384	1			347

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HUFF 32 SL WELL #: 6H RRCID -> 266517 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12425 - 16452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONA BLACK 49 WELL #: 2SL RRCID -> 266521 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

06	16518 X	16518	-0-	-0-	-0-	16231	2	287	9	N	261	372	1			571
07	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7673	2	171	9	N	155	192	1			534
08	11615 X	11615	-0-	-0-	-0-	11319	2	296	9	N	269	192	1			611
09	22845 X	22845	-0-	-0-	-0-	22492	2	353	9	N	321	193	1			739
10	12617 X	12364	-0-	-253	-0-	12066	2	298	9	N	271	373	1			637
11	12210 X	4409	-0-	-7801	-0-	4246	2	163	9	N	148	379	1			406

ONA BLACK 49 SL WELL #: 6H RRCID -> 266524 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12402 - 16507

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS 5 WELL #: 1SL RRCID -> 266531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

06	3810 X	3191	-0-	-619	-0-	3055	2	136	9	N	124					242
07	3937 X	2922	-0-	-1015	-0-	2783	2	139	9	N	126	208	1			160
08	3937 X	3146	-0-	-791	-0-	3015	2	131	9	N	119					279
09	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3726	2	99	9	N	90	195	1			174
10	3286 X	2580	-0-	-706	-0-	2447	2	133	9	N	121	193	1			102
11	3180 X	2719	-0-	-461	-0-	2569	2	150	9	N	136					238

THOMAS 5 SL WELL #: 11H RRCID -> 266532 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12481 - 16646

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS 9 WELL #: 2H RRCID -> 267238 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372

06	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	1948	2	309	9	N	281	62	1			339
07	2170 X	2044	-0-	-126	-0-	2038	2	6	9	N	5	264	1			80
08	2170 X	1619	-0-	-551	-0-	1557	2	62	9	N	56					136
09	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	1930	2	405	9	N	368	172	1			332
10	2325 X	1981	-0-	-344	-0-	1889	2	92	9	N	84	177	1			239
11	2250 X	1535	-0-	-715	-0-	1477	2	58	9	N	53	146	1			146

HUFF 32 SL WELL #: 5H RRCID -> 267781 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

PURYEAR 13 WELL #: 7H RRCID -> 267997 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	6219	-0-	-2181	-0-	6219	2			N	-0-					108
07	8680	X	5337	-0-	-3343	-0-	5337	2			N	-0-					108
08	10912	X	5072	-0-	-5840	-0-	5072	2			N	-0-					108
09	10560	X	6044	-0-	-4516	-0-	6029	2	15	9	N	14					122
10	10912	X	6478	-0-	-4434	-0-	6468	2	10	9	N	9					131
11	6210	X	6160	-0-	-50	-0-	6160	2			N	-0-					131

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 268042 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970

06	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					67
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					67
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	472	2	3	9	N	3					70
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	446	2	2	9	N	2					72
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	471	2	3	9	N	3					75
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	468	2	2	9	N	2					77

REED 2 SL WELL #: 6H RRCID -> 268460 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEIN 1 WELL #: 4H RRCID -> 268628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 14122 PERF.14483 - 18165

06	10830	X	10344	-0-	-486	-0-	10310	2	34	9	N	31					110
07	11191	X	10529	-0-	-662	-0-	10496	2	33	9	N	30					140
08	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10699	2	28	9	N	25					165
09	20592	X	20592	-0-	-0-	-0-	20561	2	31	9	N	28					193
10	10695	X	8015	-0-	-2680	-0-	7993	2	22	9	N	20					213
11	10380	X	6439	-0-	-3941	-0-	6424	2	15	9	N	14					227

HUFF BROS 2 WELL #: 1H RRCID -> 268693 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14221 PERF.14696 - 18676

06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					66
07	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6079	2	22	9	N	20	22	1			64
08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					64
09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6039	2	31	9	N	28	9	1			83
10	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5945	2	72	9	N	65					148
11	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5584	2	13	9	N	12					160

BLACK 50 WELL #: 1H RRCID -> 268701 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12458 - 16504

06	4800	X	4276	-0-	-524	-0-	4164	2	112	9	N	102					205
07	5921	X	4867	-0-	-1054	-0-	4679	2	188	9	N	171	198	1			178
08	5921	X	4767	-0-	-1154	-0-	4657	2	110	9	N	100					278
09	5730	X	2274	-0-	-3456	-0-	2228	2	46	9	N	42	195	1			125
10	4867	X	4253	-0-	-614	-0-	4126	2	127	9	N	115					240
11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5124	2	130	9	N	118	192	1			166

THOMAS 3 WELL #: 17H RRCID -> 268718 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14164 PERF.14658 - 18737

06	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	12784	2	3	9	N	3					252
07	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9095	2	11	9	N	10					262
08	11470	X	9388	-0-	-2082	-0-	9382	2	6	9	N	5					267
09	11100	X	5171	-0-	-5929	-0-	5162	2	9	9	N	8					275
10	11470	X	4328	-0-	-7142	-0-	4326	2	2	9	N	2					277
11	11100	X	4379	-0-	-6721	-0-	4379	2			N	-0-					277

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR WELL #: 8027H RRCID -> 268837 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14486 PERF.14796 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	592	-0-	-1778	-0-	567	2	25	9	N	23					177
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	41					218
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	17					235
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	26					261
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	169	1			125
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	662	2	4	9	N	4					129

THOMAS 3 WELL #: 15H RRCID -> 268992 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12521 - 16688

06	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	16971	2	183	9	N	166	192	1			238
07	7316	X	7146	-0-	-170	-0-	6971	2	175	9	N	159	2	1			395
08	7316	X	6225	-0-	-1091	-0-	6129	2	96	9	N	87	182	1			300
09	17540	X	17540	-0-	-0-	-0-	17342	2	198	9	N	180	190	1			290
10	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	15759	2	167	9	N	152	192	1			250
11	17422	X	17422	-0-	-0-	-0-	17196	2	226	9	N	205	193	1			262

THOMAS W 5 WELL #: 12H RRCID -> 269080 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12363 - 16830

06	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6474	2	149	9	N	135	188	1			239
07	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5468	2	143	9	N	130	186	1			183
08	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4896	2	109	9	N	99					282
09	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	9885	2	122	9	N	111	188	1			205
10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4710	2	129	9	N	117	192	1			130
11	4560	X	3128	-0-	-1432	-0-	3016	2	112	9	N	102					232

HUFF BROS 2 WELL #: 2H RRCID -> 269354 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14616 - 18289

06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3478	2	28	9	N	25					124
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3092	2	21	9	N	19					143
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3074	2	1	9	N	1					144
09	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2797	2	17	9	N	15					159
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3153	2	13	9	N	12					171
11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					171

BLACK TRUST 49 WELL #: 10H RRCID -> 270376 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14702 - 18595

06	9960	X	6241	-0-	-3719	-0-	6210	2	31	9	N	28					347
07	10292	X	7730	-0-	-2562	-0-	7671	2	59	9	N	54	32	1			369
08	10292	X	7648	-0-	-2644	-0-	7618	2	30	9	N	27					396
09	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10591	2	57	9	N	52	17	1			431
10	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	13866	2	21	9	N	19					450
11	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8441	2	44	9	N	40	186	1			304

THOMAS 3 WELL #: 16H RRCID -> 272267 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692

06	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	15479	2	158	9	N	144					389
07	3193	X	3151	-0-	-42	-0-	3067	2	84	9	N	76	191	1			274
08	3193	X	2097	-0-	-1096	-0-	2061	2	36	9	N	33					307
09	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	15394	2	73	9	N	66	1	1			372
10	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	14746	2	52	9	N	47	189	1			230
11	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13278	2	56	9	N	51					281

BLACK 50 WELL #: 12H RRCID -> 273723 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 18459

06	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13333	2	17	9	N	15					185
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2628	2	25	9	N	23	14	1			194
08	4278	X	2762	-0-	-1516	-0-	2750	2	12	9	N	11					205
09	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8182	2	28	9	N	25	178	1			52
10	4278	X	1462	-0-	-2816	-0-	1450	2	12	9	N	11					63
11	4140	X	3932	-0-	-208	-0-	3909	2	23	9	N	21					84

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BLACK 50 WELL #: 8H RRCID -> 275357 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22182	X	22182	-0-	-0-	-0-	22113	2	69	9	N	63	188	1			98
07	10664	X	6057	-0-	-4607	-0-	5856	2	201	9	N	183	76	1			205
08	11253	X	5193	-0-	-6060	-0-	5092	2	101	9	N	92	192	1			105
09	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	14298	2	142	9	N	129	40	1			194
10	11253	X	10189	-0-	-1064	-0-	10082	2	107	9	N	97	184	1			107
11	10890	X	6762	-0-	-4128	-0-	6721	2	41	9	N	37					144

REED 31 SL WELL #: 7H RRCID -> 275413 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11756 PERF.12465 - 15971

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF BROS 2 WELL #: 6H RRCID -> 275630 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14695 - 18023

06	3270	X	3169	-0-	-101	-0-	3154	2	15	9	N	14					112
07	3379	X	2980	-0-	-399	-0-	2970	2	10	9	N	9					121
08	3379	X	2599	-0-	-780	-0-	2592	2	7	9	N	6					127
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4863	2	13	9	N	12					139
10	3286	X	3229	-0-	-57	-0-	3219	2	10	9	N	9					148
11	3180	X	2904	-0-	-276	-0-	2890	2	14	9	N	13					161

REED 31 WELL #: 8H RRCID -> 275649 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12200 - 15991

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 12H RRCID -> 275684 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14618 - 18603

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK 50 WELL #: 2H RRCID -> 275695 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12463 - 16481

06	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	15533	2	180	9	N	164	192	1			237
07	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4836	2	167	9	N	152	187	1			202
08	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5085	2	234	9	N	213	192	1			223
09	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	7906	2	246	9	N	224	351	1			96
10	4681	X	1442	-0-	-3239	-0-	1258	2	184	9	N	167	186	1			77
11	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	5909	2	216	9	N	196	193	1			80

THOMAS 3 WELL #: 14H RRCID -> 275906 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12491 - 16418

06	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-	190	1			131
07	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	35	1	1			165
08	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	37					202
09	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	12893	2	36	9	N	33					235
10	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	14536	2	62	9	N	56	185	1			106
11	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	14531	2	79	9	N	72					178

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

JOLLY 21 WELL #: 4H RRCID -> 276243 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11901 - 16223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2417	2	96	9	N	87					520
07	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2747	2	144	9	N	131	381	1			270
08	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2525	2	83	9	N	75					345
09	2520 X	2394	-0-	-126	-0-	2394	2			N	-0-					345
10	2883 X	2605	-0-	-278	-0-	2605	2			N	-0-	186	1			159
11	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					159

REED 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276750 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12064 - 16256

06	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	7145	2	375	9	N	341	188	1			684
07	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5260	2	413	9	N	375	768	1			291
08	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	7293	2	506	9	N	460	382	1			369
09	19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	18806	2	586	9	N	533	576	1			326
*10	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	6936	2	541	9	N	492	559	1			259
*11	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1183	2	212	9	N	193	193	1			259

JOLLY 21 WELL #: 3H RRCID -> 278374 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12009 - 16351

06	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2528	2	391	9	N	355	369	1			366
07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2123	2	197	9	N	179	192	1			353
08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	1904	2	341	9	N	310	382	1			281
09	2430 N	1998	-0-	-432	-0-	1615	2	383	9	N	348	384	1			245
10	2325 N	1903	-0-	-422	-0-	1529	2	374	9	N	340	194	1			391
11	2160 N	785	-0-	-1375	-0-	620	2	165	9	N	150					541

REED 2 WELL #: 3H RRCID -> 279998 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12407 - 16400

06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2242	2	150	9	N	136	193	1			123
07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2334	2	151	9	N	137	197	1			63
08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2092	2	125	9	N	114					177
09	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2392	2	107	9	N	97	194	1			80
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1420	2	151	9	N	137					217
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1851	2	168	9	N	153	193	1			177

HUFF BROS 2 WELL #: 3H RRCID -> 280086 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12914 - 16645

06	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7430	2	83	9	N	75	192	1			93
07	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7267	2	53	9	N	48	2	1			139
08	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	6957	2	98	9	N	89					228
09	14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	14031	2	56	9	N	51	191	1			88
10	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	7943	2	85	9	N	77					165
11	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6637	2	101	9	N	92	191	1			66

THOMAS 3 SL WELL #: 18H RRCID -> 280542 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 402 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK TRUST 49 WELL #: 4H RRCID -> 281992 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12322 - 14090

06	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5397	2	296	9	N	269	383	1			111
07	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3475	2	74	9	N	67					178
08	3286 X	2758	-0-	-528	-0-	2705	2	53	9	N	48	185	1			41
09	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	6987	2	53	9	N	48					89
10	3286 X	870	-0-	-2416	-0-	805	2	65	9	N	59					148
11	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3294	2	116	9	N	105	175	1			78

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

REED 31 WELL #: 4SL RRCID -> 282066 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12449 - 16169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2306	2	178	9	N	162	189	1			393
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					393
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
09	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					393
*10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2311	2	139	9	N	126	192	1			327
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					327

REED 31 WELL #: 6H RRCID -> 282372 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12613 - 16559

06	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6367	2	299	9	N	272	370	1			116
07	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	5885	2	297	9	N	270	200	1			186
08	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6229	2	274	9	N	249	193	1			242
09	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11354	2	259	9	N	235	389	1			88
10	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	5961	2	231	9	N	210	180	1			118
11	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7152	2	253	9	N	230	193	1			155

HUFF 32 WELL #: 2SL RRCID -> 282373 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12493 - 16559

06	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10011	2	597	9	N	543	352	1			673
07	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6572	2	289	9	N	263	570	1			366
08	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6277	2	208	9	N	189	189	1			366
09	7530	X	5185	-0-	-2345	-0-	4670	2	515	9	N	468	381	1			453
*10	7781	X	3341	-0-	-4440	-0-	2886	2	455	9	N	414	573	1			294
*11	7530	X	2525	-0-	-5005	-0-	2042	2	483	9	N	439	386	1			347

HEFLEY-MOORE WELL #: 101H RRCID -> 283947 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11900 - 16486

06	10980	X	9233	-0-	-1747	-0-	8982	2	251	9	N	228	181	1			311
07	10757	X	9783	-0-	-974	-0-	9539	2	244	9	N	222	192	1			341
08	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9633	2	239	9	N	217	349	1			209
09	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	9830	2	249	9	N	226	172	1			263
10	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10164	2	245	9	N	223	175	1			311
11	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	9851	2	220	9	N	200	192	1			319

FRYE 9 WELL #: 5HA RRCID -> 284334 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12340 - 16237

06	5790	X	5519	-0-	-271	-0-	5241	2	278	9	N	253	192	1			379
07	5983	X	5641	-0-	-342	-0-	5369	2	272	9	N	247	383	1			243
08	5983	X	5387	-0-	-596	-0-	5190	2	197	9	N	179	187	1			235
09	5700	X	5382	-0-	-318	-0-	5118	2	264	9	N	240	177	1			298
10	5890	X	5139	-0-	-751	-0-	4906	2	233	9	N	212	192	1			318
11	5520	X	4394	-0-	-1126	-0-	4247	2	147	9	N	134	387	1			65

HEFLEY 4A WELL #: 1HA RRCID -> 285232 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12189 PERF.12450 - 17295

06	10590	X	6857	-0-	-3733	-0-	6636	2	221	9	N	201	192	1			198
07	10850	X	5927	-0-	-4923	-0-	5731	2	196	9	N	178	189	1			187
08	10509	X	4043	-0-	-6466	-0-	3877	2	166	9	N	151	163	1			175
09	9810	X	4340	-0-	-5470	-0-	4161	2	179	9	N	163	178	1			160
10	8432	X	4167	-0-	-4265	-0-	3957	2	210	9	N	191	184	1			167
11	6870	X	5266	-0-	-1604	-0-	5075	2	191	9	N	174	192	1			149

HEFLEY 4C WELL #: 1HC RRCID -> 285464 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12752 - 17611

06	9660	X	8813	-0-	-847	-0-	8481	2	332	9	N	302	170	1			219
07	9734	X	8909	-0-	-825	-0-	8587	2	322	9	N	293	380	1			132
08	9548	X	9180	-0-	-368	-0-	8837	2	343	9	N	312	384	1			60
09	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9306	2	351	9	N	319	182	1			197
10	9362	X	8873	-0-	-489	-0-	8565	2	308	9	N	280	382	1			95
11	8880	X	8358	-0-	-522	-0-	8055	2	303	9	N	275	192	1			178

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

PURYEAR 13 WELL #: 9HC RRCID -> 289723 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 12341 PERF.12970 - 17841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14340 X	12637	-0-	-1703	-0-	12239	2	398	9	N	362	378	1			114
07	13417 X	13417	-0-	-0-	-0-	13024	2	393	9	N	357	381	1			90
08	14101 X	14101	-0-	-0-	-0-	13740	2	361	9	N	328	193	1			225
09	13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	13081	2	355	9	N	323	380	1			168
10	13423 X	11682	-0-	-1741	-0-	11322	2	360	9	N	327	371	1			124
11	13650 X	10397	-0-	-3253	-0-	10044	2	353	9	N	321	385	1			60

BLACK TRUST 49 WELL #: 2H RRCID -> 290647 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12415 - 16598

06	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	1913	2	118	9	N	107	190	1			118
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	58					176
08	452 X	452	-0-	-0-	-0-	411	2	41	9	N	37					213
09	1890 N	1475	-0-	-415	-0-	1436	2	39	9	N	35	189	1			59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					146
11	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2853	2	58	9	N	53					199

BLACK 50 WELL #: 6H RRCID -> 290744 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.12342 - 16108

06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2595	2	52	9	N	47	178	1			153
07	2077 X	1367	-0-	-710	-0-	1306	2	61	9	N	55	6	1			202
08	2077 X	1256	-0-	-821	-0-	1208	2	48	9	N	44					246
09	2010 X	1463	-0-	-547	-0-	1404	2	59	9	N	54	2	1			298
10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	30	190	1			138
11	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5885	2	44	9	N	40					178

PURYEAR WELL #: 9027H RRCID -> 290795 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11102 - 15346

06	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2132	2	46	9	N	42	190	1			342
07	2077 X	2040	-0-	-37	-0-	2032	2	8	9	N	7					349
08	2077 X	1994	-0-	-83	-0-	1933	2	61	9	N	55	193	1			211
09	2190 X	2108	-0-	-82	-0-	2029	2	79	9	N	72					283
10	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3392	2	89	9	N	81					364
11	2190 X	1972	-0-	-218	-0-	1963	2	9	9	N	8					372

HARRIS WELL #: 4HB RRCID -> 290889 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12607 - 17487

06	4380 X	2989	-0-	-1391	-0-	2432	2	557	9	N	506	378	1			198
07	4526 X	2490	-0-	-2036	-0-	1845	2	645	9	N	586	577	1			207
08	4433 X	1102	-0-	-3331	-0-	515	2	587	9	N	534	543	1			198
09	4290 X	1082	-0-	-3208	-0-	503	2	579	9	N	526	564	1			160
10	3286 X	2855	-0-	-431	-0-	2219	2	636	9	N	578	535	1			203
11	3000 X	2614	-0-	-386	-0-	2018	2	596	9	N	542	568	1			177

PURYEAR WELL #: 1027HB RRCID -> 290897 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12739 - 17481

06	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	8940	2	108	9	N	98	191	1			352
07	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	9100	2	84	9	N	76					428
08	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	11473	2	107	9	N	97	187	1			338
09	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	9796	2	111	9	N	101	188	1			251
10	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	11099	2	97	9	N	88					339
*11	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	9666	2	167	9	N	152	192	1			299

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY WELL #: 104 RRCID -> 261901 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4516 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

STANLEY WELL #: 105H RRCID -> 265297 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13740 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8130	X	7241	-0-	-889	-0-	7219	3	22	9	N	20					164
07	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8694	3	32	9	N	29					193
08	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8554	3	18	9	N	16	192	1			17
09	8250	X	8214	-0-	-36	-0-	8185	3	29	9	N	26					43
10	8711	X	8370	-0-	-341	-0-	8359	3	11	9	N	10					53
*11	8430	X	8082	-0-	-348	-0-	8064	3	18	9	N	16					69

FULLER (ARBUCKLE) 33199 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 115003 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 23518 PERF.21600 - 22180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER (HUNTON DEEP) 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 1097S RRCID -> 183486 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS RANCH WELL #: 2097 RRCID -> 195531 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	1831	1	5091	2	N	-0-					27
07	6975	X	4512	-0-	-2463	-0-	1116	1	3396	2	N	-0-					27
08	6975	X	6686	-0-	-289	-0-	2043	1	4643	2	N	-0-					27
09	6750	X	451	-0-	-6299	-0-	120	1	331	2	N	-0-					27
10	6975	X	2570	-0-	-4405	-0-	836	1	1734	2	N	-0-					27
11	6750	X	5637	-0-	-1113	-0-	1152	1	4485	2	N	-0-					27

MILLS RANCH 96 WELL #: 1 RRCID -> 227479 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10590	X	7759	-0-	-2831	-0-	721	1	6892	2	N	133	191	1			332
							146	9									
07	10943	X	3771	-0-	-7172	-0-	369	1	3297	2	N	95	190	1			237
							105	9									
08	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	1121	1	11016	2	N	122					359
							134	9									
09	10590	X	9561	-0-	-1029	-0-	857	1	8617	2	N	79	183	1			255
							87	9									
10	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	942	1	7389	2	N	152					407
							167	9									
11	10590	X	6961	-0-	-3629	-0-	463	1	6409	2	N	81	194	1			294
							89	9									

FULLER (HUNTON, LO.) 33199 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC 040209
MILLS RANCH WELL #: 1098 RRCID -> 096499 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15480	X	14294	-0-	-1186	-0-	14117	2	177	9	N	161					441
07	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	15511	2	179	9	N	163	186	1			418
08	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11597	2	107	9	N	97	195	1			320
09	14280	X	13589	-0-	-691	-0-	13455	2	134	9	N	122					442
10	15686	X	15577	-0-	-109	-0-	15395	2	182	9	N	165	189	1			418
11	15180	X	14318	-0-	-862	-0-	14150	2	168	9	N	153	196	1			375

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 199S RRCID -> 205899 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990

06	12420	X	10759	-0-	-1661	-0-	2840	1	7899	2	N	18					205
							20	9									
07	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	3971	1	12089	2	N	10					215
							11	9									
08	12834	X	7898	-0-	-4936	-0-	2411	1	5481	2	N	5					220
							6	9									
09	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	4565	1	12564	2	N	7					227
							8	9									
10	12834	X	12065	-0-	-769	-0-	3920	1	8131	2	N	13					240
							14	9									
11	12420	X	7729	-0-	-4691	-0-	1569	1	6110	2	N	45	200	1			85
							50	9									

MILLS RANCH 98 WELL #: 2 RRCID -> 211993 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 23226 PERF.22014 - 22140

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

FUNK (CHESTER BASAL) 33322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
KERNS WELL #: 1 RRCID -> 099493 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9250 - 9302

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			140

GAGEBY CREEK (HUNTON) 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HEFLEY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 038084 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14983 - 15053

06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2	9	N	2			13
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			13
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			13
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			N	-0-			13
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			13
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			13

GAGEBY CREEK (HUNTON) //CONT.// 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL WELL #: 1 D RRCID -> 080651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17800 PERF. 4707 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGEBY CREEK (MORROW) 33670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 286525 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/15/2023

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON) 33678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MOLE WELL #: 2A RRCID -> 243499 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
HOSTUTLER WELL #: 2054 RRCID -> 175590 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7827 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTUTLER WELL #: 3054 RRCID -> 178791 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTUTLER WELL #: 4054 RRCID -> 181081 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
WHITENER, ADA WELL #: 1047 RRCID -> 171282 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITENER, ADA WELL #: 2047 RRCID -> 173123 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITENER, ADA WELL #: 3047 RRCID -> 175177 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7804 - 7990

06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			40
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

CORLENA OIL COMPANY 178450
COOK WELL #: 1A RRCID -> 164985 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 090749 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7860 - 8004

06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			7
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			7
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			7
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			7
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			7
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			7

ABRAHAM WELL #: 2048 RRCID -> 175092 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7964

06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			17
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			17
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2		N	-0-			17
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			17
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			17
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			17

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 179533 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS) 34375 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
HOSTUTLER WELL #: 154 RRCID -> 169538 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8050

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670

06	690 #	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			45
07	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			45
08	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			45
09	690 #	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-	45	1	-0-
10	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOSTUTLER WELL #: 4 RRCID -> 179526 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137

MMGL TXPH, LLC 101619
FORGEY 112 WELL #: 1112 C RRCID -> 081280 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 7625

06	2015 R	2015	-0-	-0-	-0-	2012	2	3 9	N	3		35
07	2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	2228	2	20 9	N	18		53
08	2211 R	2211	-0-	-0-	-0-	2189	2	22 9	N	20		73
09	2123 R	2123	-0-	-0-	-0-	2119	2	4 9	N	4		77
*10	2034 R	2034	-0-	-0-	-0-	2015	2	19 9	N	17		99
*11	1634 R	1634	-0-	-0-	-0-	1630	2	4 9	N	4		103

FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WELLS, FRANCES WELL #: 1110 RRCID -> 086069 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410 #	1330	-0-	-80	-0-	1330 2		N	-0-			57
07	1426 #	1399	-0-	-27	-0-	1399 2		N	-0-			57
08	1395 #	1368	-0-	-27	-0-	1362 2	6 9	N	5			62
09	1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	1315 2	33 9	N	30			92
*10	1395 #	1365	-0-	-30	-0-	1363 2	2 9	N	2			97
*11	1350 #	1057	-0-	-293	-0-	1055 2	2 9	N	2			99

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 100181 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS, FRANCIS WELL #: 2110 RRCID -> 158243 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 7507

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			12
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			12
09	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			12
*10	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			10
*11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			10

FORGEY 94 WELL #: 2094 RRCID -> 158308 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660

06	1590 #	1350	-0-	-240	-0-	1319 2	31 9	N	28			65
07	1643 #	1455	-0-	-188	-0-	1390 2	65 9	N	59			124
08	1612 #	1426	-0-	-186	-0-	1353 2	73 9	N	66			190
09	1410 #	1385	-0-	-25	-0-	1304 2	81 9	N	74	196 1		68
*10	1457 #	1275	-0-	-182	-0-	1246 2	29 9	N	26			95
*11	1410 #	1241	-0-	-169	-0-	1199 2	42 9	N	38			133

FORGEY 112 WELL #: 3112 RRCID -> 158311 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 192555 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WELLS, FRANCIS WELL #: 1101 RRCID -> 212025 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7484 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2023 - WELL PLUGGED 6/22/2023

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MACIAS WELL #: 1127 U RRCID -> 090595 COMPL. DATE 05/05/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7422 - 8060

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
BIG LAKE 103 WELL #: 1 RRCID -> 188334 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13146 - 13151

06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					10
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					10
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					10
09	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1179	2			N	-0-					10
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
*11	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 057259 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 19175 PERF.12290 - 12295

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERALD (UPPER MORROW) 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 190854 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6843 - 6855

06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					30
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					30
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					30
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					30
*10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					30
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					30

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 149420 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6841 - 6852

06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-

GERALD (UPPER MORROW) //CONT.// 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HOGAN WELL #: 1180 RRCID -> 179584 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	713	3	2	9	N	2					32
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					32
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					32
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					32
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					32
11	690	N	599	-0-	-91	-0-	599	3			N	-0-					32

STAR WELL #: 1205 RRCID -> 180045 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	810	3	1	9	N	1					123
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					123
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					123
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	881	3	24	9	N	22					145
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					145
11	810	N	680	-0-	-130	-0-	680	3			N	-0-					145

WALKER WELL #: 2156 RRCID -> 194916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6840 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	293	-0-	293	293	293	3			Y	-0-					25
07	DLQ	G-10	339	-0-	339	632	339	3			Y	-0-					25
08	DLQ	G-10	405	-0-	405	1037	405	3			Y	-0-					25
09	DLQ	G-10	252	-0-	252	1289	252	3			Y	-0-					25
10	DLQ	G-10	379	-0-	379	1668	379	3			Y	-0-					25
*11	1954	N	286	-0-	-1668	-0-	286	3			Y	-0-					25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CHARLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 170730 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-

GHEEN (MORROW LOWER) 34625 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 196480 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10202 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	18	1	1	9	N	1					18
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	1	1	9	N	1					19
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	18	1	1	9	N	1					20
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	9	N	1					21
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					21

GHEEN (MORROW, MIDDLE) 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BLAKE, CELIA DEE WELL #: 1 RRCID -> 198786 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GHEEN (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.// 570652
ALPAR-GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	142	-0-	-158	-0-	132	2	10	9	N	9					142
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	224	2	11	9	N	10					152
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1					153
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	189	2	4	9	N	4					157
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	236	2	3	9	N	3					160
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					160

GHEEN (MORROW UPPER) 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BLAKE, CELIA DEE THE WELL #: 2 RRCID -> 199204 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	758	-0-	158 B	-7142	754	2	4	9	N	4					70
07	1147	N	1350	-0-	203 B	-6939	1336	2	14	9	N	13					83
08	155	N	941	-0-	786 B	-6153	930	2	11	9	N	10					93
09	750	N	1371	-0-	621 B	-5532	1363	2	8	9	N	7					100
10	1364	N	1141	-0-	-223 B	-5532	1128	2	13	9	N	12					112
11	900	N	1158	-0-	258 B	-5274	1152	2	6	9	N	5					117

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 183678 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS WELL #: 4014 RRCID -> 136515 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	678	-0-	-132	-0-	30	1	648	2	N	-0-					-0-
07	713	N	407	-0-	-306	-0-	31	1	376	2	N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	31	1	733	2	N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	30	1	730	2	N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-

GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	24	1	123	2	N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MATHERS WELL #: 5014 RRCID -> 148396 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 2023 RRCID -> 148402 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	30	1	160	2	N	-0-					-0-
07	217 N	139	-0-	-78	-0-	31	1	108	2	N	-0-					-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	N	-0-					-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	2	N	-0-					-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	300 N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 1014R RRCID -> 149928 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 4023 RRCID -> 164188 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	341 N	193	-0-	-148	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	240 N	109	-0-	-131	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	180 N	23	-0-	-157	-0-	23	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 7014 RRCID -> 165005 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL WELL #: 1016 RRCID -> 181175 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

GILL WELL #: 2016 RRCID -> 196367 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
GILL WELL #: 2022 RRCID -> 198057 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 8014 RRCID -> 198162 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILL WELL #: 106 RRCID -> 200462 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 2014 RRCID -> 206949 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
LORENE WELL #: 105 RRCID -> 242147 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 5082

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LOCKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 254303 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 4400 - 4426

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH) 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS UNIT WELL #: 4016U RRCID -> 167296 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11500 - 11545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 216890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10890 - 11472

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 104 RRCID -> 253020 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11520 - 11550

06	2850 X	1885	-0-	-965	-0-	30	1	1851	2	Y	4	95	1			21
						4	9									
07	3348 X	448	-0-	-2900	-0-	31	1	416	2	Y	1					22
						1	9									
08	3348 X	3121	-0-	-227	-0-	31	1	3070	2	Y	18					40
						20	9									
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	30	1	3403	2	Y	30					70
						33	9									
10	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2939	2	26	9	Y	24					94
11	3030 X	2618	-0-	-412	-0-	2600	2	18	9	Y	16					110

MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 253355 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 11532

06	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	10277	2	45	9	N	41					140
07	10230 X	6685	-0-	-3545	-0-	6646	2	39	9	N	35					175
08	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	12433	2	59	9	N	54	169	1			60
09	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	10941	2	59	9	N	54					114
10	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	10612	2	54	9	N	49					163
*11	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10729	2	63	9	N	57	166	1			54

MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 270953 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11456 - 11481

06	2160 N	1262	-0-	-898	-0-	1262	2			N	-0-	60	1			126
07	1643 N	1182	-0-	-461	-0-	1174	2	8	9	N	7					133
08	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2658	2	2	9	N	2					135
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	2	1	9	N	1					136
10	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2831	2	14	9	N	13					126
11	2580 N	2534	-0-	-46	-0-	2531	2	3	9	N	3					129

GILL RANCH (HUNTON) 34930 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247813 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (MORROW) 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS WELL #: 3014-T RRCID -> 132913 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS UNIT WELL #: 4016L RRCID -> 165012 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882

06	7230 X	7175	-0-	-55	-0-	7167	2	8	9	Y	7					125
07	7471 X	3148	-0-	-4323	-0-	3147	2	1	9	Y	1					126
08	7471 X	3087	-0-	-4384	-0-	3072	2	15	9	Y	14					140
09	7230 X	3541	-0-	-3689	-0-	3522	2	19	9	Y	17					157
10	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-
11	7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	-0-					-0-

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 208740 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

GILL RANCH (MORROW -B-) 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOLLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 239602 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

LOCKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249770 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			23

GILL RANCH (SWEETWATER SAND) 34930 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS WELL #: 3014-C RRCID -> 137923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12077 PERF. 8691 - 11853

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

GILL RANCH (SWEETWATER SAND) //CONT.// 34930 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WELLS WELL #: 103 RRCID -> 165946 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 8702 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIT MO (MORROW) 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 5013 RRCID -> 214555 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	72	1	635	2	N	-0-			20
07	713 N	552	-0-	-161	-0-	74	1	478	2	N	-0-			20
08	713 N	550	-0-	-163	-0-	74	1	476	2	N	-0-			20
09	690 N	567	-0-	-123	-0-	72	1	495	2	N	-0-			20
10	558 N	398	-0-	-160	-0-	398	2			N	-0-			-0-
11	540 N	446	-0-	-94	-0-	446	2			N	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 8 RRCID -> 228075 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11989 - 11992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 209064 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11536 - 11587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLAZIER (MORROW UPPER) 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
SPARKS, ELMER E. WELL #: 2 RRCID -> 116678 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10998 - 11036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 141465 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLAZIER (MORROW UPPER) //CONT.// 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
MCQUIDDY WELL #: 1064 RRCID -> 116190 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

BUSSARD WELL #: 2063 RRCID -> 118897 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
URSCHEL, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 156859 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC 101619
FEE WELL #: 321 RRCID -> 113216 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		43
*10	14B2 EXT	13	-0-	13	B	13	13	2	N	-0-		44
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	13			N	-0-		44

FEE WELL #: 1021 RRCID -> 124904 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10885 - 10909

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MURRY, VERA M. WELL #: 11 RRCID -> 132154 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10945 - 10960

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) //CONT.// 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MURRY, VERA M. WELL #: 10 RRCID -> 132158 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10978 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GLAZIER, S. (MORROW LOWER) 35246 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
URSCHEL -49- WELL #: 3-L RRCID -> 139259 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 16560 PERF.12798 - 12806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER) 35246 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
URSCHEL -49- WELL #: 3-U RRCID -> 139258 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 16560 PERF.11615 - 11632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	932 2	7 9	N	6			68
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	977 2	2 9	N	2			70
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			70
09	930 N	928	-0-	-2	-0-	928 2		N	-0-			70
*10	961 N	926	-0-	-35	-0-	922 2	4 9	N	4			74
*11	930 N	870	-0-	-60	-0-	867 2	3 9	N	3			77

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS 46 WELL #: 3 RRCID -> 178041 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 11476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREEN HOUSE (DOUGLAS) 36692 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CIRCLE DOT R WELL #: 103 RRCID -> 203140 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 7588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	960 N	916	-0-	-44	-0-	916 2		N	-0-			201
07	961 N	816	-0-	-145	-0-	816 2		N	-0-			201
08	899 N	811	-0-	-88	-0-	811 2		N	-0-			201
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-			201
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-			201
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			201

GREENE RANCH (ATOKA) 36741 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 2 RRCID -> 246912 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6585 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE) 36741 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 1 RRCID -> 249854 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7508 - 7518

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GRUVER, N. (HEPLER) 37228 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC 101619
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047267 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392

06	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
*11	1470	N	1094	-0-	-376	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-

SCHAUB, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 170595 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN) 37228 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 172275 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090

06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					153
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					153
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					153
09	960	N	648	-0-	-312	-0-	648	2			N	-0-					153
10	961	N	532	-0-	-429	-0-	532	2			N	-0-					153
11	900	N	583	-0-	-317	-0-	583	2			N	-0-					153

GRUVER, NORTH (MORROW 6985) 37228 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC 101619
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047268 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 6392

06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRUVER, NORTH (MORROW 6985) //CONT.// 37228 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
COOPER, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 196344 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	N	2758	-0-	-122	-0-	2758	2			N	-0-					33
07	2914	N	2847	-0-	-67	-0-	2847	2			N	-0-					33
08	2883	N	956	-0-	-1927	-0-	956	2			N	-0-					33
09	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					33
*10	3100	N	3164	-0-	64	64	3164	2			N	-0-					-0-
*11	2182	N	2118	-0-	-64	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS) 37228 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 169550 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, NW. (CHESTER) 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 052205 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 6950

06	1500	N	1246	-0-	-254	-0-	1239	3	7	9	N	6					34
07	2263	N	1485	-0-	-778	-0-	1477	3	8	9	N	7					41
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1484	3	1	9	N	1					42
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1334	3	15	9	N	14					56
*10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1950	3	6	9	N	5					61
11	1440	N	929	-0-	-511	-0-	925	3	4	9	N	4					65

G. & S. INC. 292316
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 052911 COMPL. DATE 07/17/1972 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 6927 - 6935

06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS,GLEN 360000
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 051778 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7432 - 7437

06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-BREX COMPANY 427513
HARRIS WELL #: 1229 RRCID -> 234038 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7395 - 7476

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUVER, NW. (CHESTER) //CONT.// 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
DOUBLE D WELL #: 1203 RRCID -> 238693 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7420 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
08	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1516	-0-	-434	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP) 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 094931 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	810	N	625	-0-	-185	-0-	625	2			N	-0-					-0-

CHERYL WELL #: 1253 RRCID -> 109532 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	600	N	440	-0-	-160	-0-	440	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCCLELLAN WELL #: 6012 RRCID -> 165052 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
CITY OF GRUVER WELL #: 2 RRCID -> 200972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 204943 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LOWE, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 206952 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HART 17 WELL #: 4 RRCID -> 214481 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 2970 - 5360

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS, R W 18 WELL #: 4 RRCID -> 215349 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2970 - 4838

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LACKEY WELL #: 5H RRCID -> 217383 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2990 - 5265

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
LACKEY WELL #: 2 RRCID -> 199609 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3020 - 3426

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HART WELL #: 3 RRCID -> 203222 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 3282 - 3292

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
COOPER WELL #: 4 RRCID -> 207650 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2914 - 5800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER WELL #: 2260 RRCID -> 212837 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3146 - 3200

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMKER (MORROW UPPER) 38475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
HAMKER-HARRIS WELL #: 1673 RRCID -> 118642 COMPL. DATE 07/14/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8869 - 8881

06	780 N	779	-0-	-1	-0-	779	3	N	-0-			-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-			-0-
08	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	3	N	-0-			-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-			-0-
*10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ODC WELL #: 1760 L RRCID -> 022103 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9534 - 9550

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 124048 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9128 - 9284

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NELSON "E" WELL #: 3740 RRCID -> 174475 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9222 - 9252

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) //CONT.// 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 123284 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 9693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER) 38595 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 L RRCID -> 050144 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13535 - 13846

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAGGONER WELL #: 1043 RRCID -> 078594 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112

06	690 N	416	-0-	-274 B	-0-	28	1	388	2	N	-0-					68
07	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	56	1	929	2	N	-0-					68
08	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	62	1	1283	2	N	-0-					68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	62	1	1202	2	N	-0-					68
10	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	56	1	1343	2	N	-0-					68
11	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	34	1	901	2	N	-0-					68

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
TANDY WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					24

HANNAS DRAW (DOUGLAS) 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
ALICE WELL #: 1 RRCID -> 083978 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JOINER, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 061765 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RACOL WELL #: 2 RRCID -> 056597 COMPL. DATE 08/14/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-

CLUCK -C- WELL #: 1 RRCID -> 058201 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 058515 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4728 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060245 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALE WELL #: 2 RRCID -> 066581 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	60	1	1303	2	N	-0-			-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	62	1	1350	2	N	-0-			-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	62	1	1338	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	60	1	1200	2	N	-0-			-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	62	1	1226	2	N	-0-			-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	60	1	429	2	N	-0-			-0-

JONES -Z- WELL #: 1 RRCID -> 067959 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAL WELL #: 2 RRCID -> 103217 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TILLEY OIL & GAS, INC. 860210
FLOYE WELL #: 1 RRCID -> 064750 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757

06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	5			N	-0-			-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	5			N	-0-			-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	5			N	-0-			-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	5			N	-0-			-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	5			N	-0-			-0-
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	5			N	-0-			-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 073935 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745

06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	5			N	-0-			-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	5			N	-0-			-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	5			N	-0-			-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	5			N	-0-			-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	5			N	-0-			-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	5			N	-0-			-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SCHOTT WELL #: 1 RRCID -> 113207 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063

06	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3			N	-0-			-0-
07	1240	N	1211	-0-	-29 B	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-			-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
*10	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
11	1140	N	1102	-0-	-38 B	-0-	1102	3			N	-0-			-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) //CONT.// 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HANSFORD -SWD- WELL #: 1 RRCID -> 122605 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3570 - 3606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 1 RRCID -> 124031 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3044 - 3054

06	1740	N	1718	-0-	-22	B	-0-	1718	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1764	-0-	-65	B	-0-	1764	3	N	-0-					-0-
08	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	1743	3	N	-0-					-0-
09	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	1642	3	N	-0-					-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	B	-0-	1806	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	562	-0-	-1118	B	-0-	562	3	N	-0-					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143

06	1680	N	1667	-0-	-13	B	-0-	1667	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1728	-0-	-39	B	-0-	1728	3	N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	B	-0-	1688	3	N	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536	3	N	-0-					-0-
10	1789	N	1789	-0-	-0-	B	-0-	1789	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	809	-0-	-811	B	-0-	809	3	N	-0-					-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 197526 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3139 - 3146

06	2411	N	2411	-0-	-0-	B	-0-	2411	3	N	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	B	-0-	2420	3	N	-0-					-0-
08	2376	N	2376	-0-	-0-	B	-0-	2376	3	N	-0-					-0-
09	2229	N	2229	-0-	-0-	B	-0-	2229	3	N	-0-					-0-
10	2358	N	2358	-0-	-0-	B	-0-	2358	3	N	-0-					-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	B	-0-	2256	3	N	-0-					-0-

PETRO HALEY 660062
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 124122 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE) 38797 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 6 RRCID -> 262420 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1974 - 2237

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE) //CONT.// 38797 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ANDREWS, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 250635 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER) 38797 124 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
NJA OPERATING LLC 100892
COLLARD WELL #: 3752 U RRCID -> 114637 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	349	2	17	9	N	15					232
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	452	2	22	9	N	20					252
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	506	2	17	9	N	15					267
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9	N	5					272
*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	N	5					277
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	146	2	6	9	N	5	131	1			151

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
OIL DEV. CO. OF TEX. WELL #: 6 U RRCID -> 112374 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-

HANSFORD (DOUGLAS) 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HART, H. B. WELL #: 1LT RRCID -> 040981 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4790 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS, TOM O. WELL #: 1 RRCID -> 141764 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	330	N	88	-0-	-242	-0-	88	3			N	-0-					-0-

HOLT 162 WELL #: 1 RRCID -> 292482 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4847 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58890	X	18109	-0-	-40781	-0-	18109	3			N	-0-					175
07	56916	X	33590	-0-	-23326	-0-	33590	3			N	-0-					175
08	51615	X	-0-	-0-	-51615	-0-					N	-0-					175
09	34320	X	23206	-0-	-11114	-0-	23206	3			N	-0-					175
10	35464	X	28371	-0-	-7093	-0-	28371	3			N	-0-					175
11	45894	X	45894	-0-	-0-	-0-	45894	3			N	-0-					175

HANSFORD (HEPLER) 38797 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -A- WELL #: 6 RRCID -> 207649 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HANSFORD (MARMATON) 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOLT 162 WELL #: 1 RRCID -> 285783 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6055 - 6141

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 287597 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 5946 - 6080

06	5100 #	1837	-0-	-3263	-0-	1837	3			N	-0-					409
07	5270 #	874	-0-	-4396	-0-	874	3			N	-0-					409
08	5535 R	5535	-0-	-0-	-0-	5535	3			N	-0-					409
09	5100 #	2129	-0-	-2971	-0-	2129	3			N	-0-					409
*10	7680 R	7680	-0-	-0-	-0-	7680	3			N	-0-					409
*11	7255 R	7255	-0-	-0-	-0-	7255	3			N	-0-					409

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022124 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6110 - 6154

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CARMODY WELL #: 2 U RRCID -> 022123 COMPL. DATE 08/26/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A

06	3879 R	3879	-0-	-0-	-0-	3853	2	26	9	N	24					211
07	3813 #	3790	-0-	-23	-0-	3787	2	3	9	N	3					214
08	3906 #	3732	-0-	-174	-0-	3732	2			N	-0-					214
09	3870 #	3218	-0-	-652	-0-	3218	2			N	-0-					214
10	3999 #	3664	-0-	-335	-0-	3664	2			N	-0-					214
11	3870 #	3447	-0-	-423	-0-	3445	2	2	9	N	2	181	1			35

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PATTON, M. W., ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022125 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6118 - 6129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
COBLE WELL #: 2 RRCID -> 175571 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5810 - 5830

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
COLLARD WELL #: 7076 RRCID -> 071378 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

ABELL "A" WELL #: 2T RRCID -> 186491 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169

06	SWR 10	1856	-0-	1856	171128	1856	3		N	-0-			15
07	SWR 10	1915	-0-	1915	173043	1915	3		N	-0-			15
08	SWR 10	1805	-0-	1805	174848	1805	3		N	-0-			15
09	SWR 10	1496	-0-	1496	176344	1496	3		N	-0-			15
10	SWR 10	910	-0-	910	177254	910	3		N	-0-			15
11	SWR 10	989	-0-	989	178243	989	3		N	-0-			15

MMGL TXPH, LLC 101619
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	2			N	-0-					10
07	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					10
08	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					10
09	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-					10
*10	775	N	767	-0-	-8	-0-	759	2	8	9	N	7					17
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					17

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
COFFIN WELL #: 2 RRCID -> 096149 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916

06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161640 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204452 COMPL. DATE 11/00/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8182 - 8212

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 8194

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 242219 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945

06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 4 RRCID -> 242338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 5 RRCID -> 249435 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MATHEWS, V. WELL #: 1 RRCID -> 028424 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3470 - 3550

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 188253 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 191418 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2179	N	1581	-0-	-598	-0-	1579	2	2	9	N	2					27
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1629	2	3	9	N	3					30
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1470	2	2	9	N	2					32
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					32
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					32
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1492	2	6	9	N	5					37

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194798 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7528 - 7660

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EATON WELL #: 1502 RRCID -> 156645 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8295 - 8471

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 163586 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8515 - 8588

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WEST, K.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188034 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8268 - 8294

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BE ANADARKO II, LLC 100676
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU WELL #: 1171 RRCID -> 022113 COMPL. DATE 07/19/1960 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 5977

06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					46
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					46
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					46
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					46
*10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					46
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					46

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DALF ENERGY LLC 197641
HOLT, EVA WELL #: 1161 RRCID -> 022109 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6034 - 6047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JACKSON-WROTEN WELL #: 1163 RRCID -> 022116 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5982 - 5994

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 U RRCID -> 022114 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5932 - 5954

06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3		N	-0-			-0-
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3		N	-0-			-0-
09	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	3		N	-0-			-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
11	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	3		N	-0-			-0-

VANDERBURG, E. E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033031 COMPL. DATE 04/18/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003

06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
07	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	3		N	-0-			-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
09	450 N	375	-0-	-75	-0-	375	3		N	-0-			-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SEITZ, V. E. WELL #: 1164 C RRCID -> 022117 COMPL. DATE 04/10/1960 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 6062

06	2291 N	1689	-0-	-602	-0-	1689	2		N	-0-			74
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			74
08	1860 N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2		N	-0-			74
09	1680 N	1567	-0-	-113	-0-	1567	2		N	-0-			74
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-			74
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			74

VANDENBURG WELL #: 1 RRCID -> 064946 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HUTCHISON, GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 022107 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PEARSON WELL #: 6 RRCID -> 210961 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5927 - 5942

06	780	N	642	-0-	-138	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 022108 COMPL. DATE 02/15/1960 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983

06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					138
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					138
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					138
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					138
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					138
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					138

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010

06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: RRCID -> 278365 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7309 - 7347

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CONVERSE WELL #: 1 T RRCID -> 028393 COMPL. DATE 10/16/1961 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2023 - PLUG BACK TO #139981											

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265

06	750 N	669	-0-	-81	-0-	669	3		N	-0-			-0-
07	713 N	629	-0-	-84	-0-	629	3		N	-0-			-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
*10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-

BRAINARD WELL #: 1 L RRCID -> 064115 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606

06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			87
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			87
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			87
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	633	3	4 9	N	4			91
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			91
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			91

LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820

06	3000 X	2317	-0-	-683	-0-	2317	3		N	-0-			4
07	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3		N	-0-			4
08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3		N	-0-			4
09	3000 X	2993	-0-	-7	-0-	2993	3		N	-0-			4
10	3100 X	3095	-0-	-5	-0-	3095	3		N	-0-			4
11	3000 X	2946	-0-	-54	-0-	2946	3		N	-0-			4

SANTA FE WELL #: 1092 RRCID -> 135775 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520

06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			46
07	806 N	666	-0-	-140	-0-	666	3		N	-0-			46
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			46
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			46
10	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	3		N	-0-			46
11	690 N	516	-0-	-174	-0-	516	3		N	-0-			46

ODC WELL #: 1091 RRCID -> 139248 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 160323 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
MATHEWS, V. WELL #: 3 RRCID -> 185652 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					83
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					83
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					83
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					83
10	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					83
11	570	N	344	-0-	-226	-0-	344	3			N	-0-					83

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	2	N	-0-					17
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	2	N	-0-					17
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	2	N	-0-					17
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	2	N	-0-					17
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	1	1	199	2	N	-0-					17
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					17

BRYAN WELL #: 1 T RRCID -> 072321 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	1	1	696	2	N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	2	1	751	2	N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	2	1	749	2	N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	1	1	724	2	N	-0-					-0-
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	1	1	738	2	N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

NOVAK WELL #: 1 L RRCID -> 073938 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	380	2	N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	2	N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	1	1	409	2	N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	1	1	395	2	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	2	N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	1	1	467	2	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	1	1	517	2	N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	1	1	505	2	N	-0-					-0-
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	1	1	457	2	N	-0-					-0-
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	1	1	487	2	N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
NEW ARCH ENERGY, LLC //CONT.// 100429
SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	1	1	591	2	N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	1	1	641	2	N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	1	1	634	2	N	-0-					-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	1	1	590	2	N	-0-					-0-
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	1	1	620	2	N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082

06	2693	N	1215	-0-	-1478	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
*10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
*11	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834

06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
*10	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
*11	1050	N	988	-0-	-62	-0-	986	2	2	9	Y	2					2

MATHEWS, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546

06	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580

06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					29
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					29
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					29
09	1410	N	1058	-0-	-352	-0-	1058	2			Y	-0-					29
*10	1457	N	160	-0-	-1297	-0-	157	2	3	9	Y	3					24
*11	1410	N	137	-0-	-1273	-0-	137	2			Y	-0-					24

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006

06	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	2			N	-0-					8
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					8
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					8
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	978	2	14	9	N	13					21
*10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	9	N	1					23
*11	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					23

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

BUZZARD 4 WELL #: 1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	796	-0-	-1244	-0-	796	2			Y	-0-					48
07	2046	N	1505	-0-	-541	-0-	1505	2			Y	-0-					48
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2402	2	6	9	Y	5					53
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2176	2	2	9	Y	2					55
*10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2160	2	2	9	Y	2					57
*11	2010	N	1497	-0-	-513	-0-	1497	2			Y	-0-					57

LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					5
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					5
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					5
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					5
*10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					5
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					5

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2170	-0-	-50	-0-	2170	2			N	-0-					52
07	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	2200	2			N	-0-					52
08	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	2196	2			N	-0-					52
09	2160	N	2036	-0-	-124	-0-	2036	2			N	-0-					52
*10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
*11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					97
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1685	2	21	9	N	19					116
08	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1641	2			N	-0-					116
09	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	1570	2	2	9	N	2					118
*10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					118
*11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					118

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					107
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1394	2	11	9	N	10					117
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					117
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					117
*10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					117
*11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					117

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2978	N	2921	-0-	-57	-0-	2921	2			N	-0-					102
07	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					102
08	3038	X	2949	-0-	-89	-0-	2949	2			N	-0-					102
09	2940	X	2849	-0-	-91	-0-	2849	2			N	-0-					102
*10	3038	X	2926	-0-	-112	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
*11	2910	X	2836	-0-	-74	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					33
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					33
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					33
09	1530	N	982	-0-	-548	-0-	982	2			N	-0-					33
*10	1488	N	929	-0-	-559	-0-	928	2	1	9	N	1					34
*11	1380	N	711	-0-	-669	-0-	711	2			N	-0-					34

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					133
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					133
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					133
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					133
*10	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					107
*11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					107

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3878	-0-	-262	-0-	3878	2			N	-0-					133
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					133
08	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	4163	2	3	9	N	3					136
09	4110	X	4034	-0-	-76	-0-	4033	2	1	9	N	1					137
*10	4309	X	4150	-0-	-159	-0-	4150	2			N	-0-					137
*11	4170	X	3996	-0-	-174	-0-	3996	2			N	-0-					137

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
CATHERINE WELL #: 1097 RRCID -> 205474 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644

*12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					145
*01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					145
*02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					145
*03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					145
*04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					145
*05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					145
*06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					145
*07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					145
*08	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2			N	-0-					145
*09	1770	N	1564	-0-	-206	-0-	1564	2			N	-0-					145
*10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					145
*11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					145

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639

06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	3	1	1540	2	N	-0-					3
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	3	1	1567	2	N	-0-					3
08	1519	N	955	-0-	-564	-0-	2	1	953	2	N	-0-					3
09	1530	N	1207	-0-	-323	-0-	2	1	1205	2	N	-0-					3
10	1581	N	1090	-0-	-491	-0-	2	1	1088	2	N	-0-					3
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					3

O D C WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481

06	510	N	208	-0-	-302	-0-	1	1	207	2	N	-0-					-0-
07	465	N	203	-0-	-262	-0-	1	1	202	2	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	1	347	2	N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	1	1	429	2	N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	1	1	518	2	N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

DACO, INC. 196940
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698

06	3000	N	2501	-0-	-499	7677	2501	2			N	-0-					163
07	3100	N	2544	-0-	-556	7121	2544	2			N	-0-					163
08	3100	N	2550	-0-	-550	6571	2550	2			N	-0-					163
09	3000	N	2475	-0-	-525	6046	2475	2			N	-0-					163
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513

06	1140	N	927	-0-	-213	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	2			N	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
09	930	N	638	-0-	-292	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. //CONT.// 196940
MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					5
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					5
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					5
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408

06	900	N	659	-0-	-241	-0-	659	2			N	-0-					52
07	992	N	540	-0-	-452	-0-	540	2			N	-0-					52
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					52
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIELS, S. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 028453 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 045161 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7067 - 7071

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

KAUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 088523 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6953 - 6966

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 028426 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807

06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					18
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					18
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					18
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					18
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					18
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					18

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LEE B WELL #: 1 L RRCID -> 028427 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1216	2	6	9	N	5					26
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					26
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					26
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					26
10	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1247	2	53	9	N	48					74
11	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	1211	2	2	9	N	2					76

OLOUGHLIN B WELL #: 1 L RRCID -> 028429 COMPL. DATE 12/10/1958 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821

06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

O'LOUGHLIN B WELL #: 2 RRCID -> 191794 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2

O'LOUGHLIN C WELL #: 2 RRCID -> 192272 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 7930

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

SANDERS C WELL #: 2 RRCID -> 192924 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536

06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					105
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	2	3	9	N	3					108
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					108
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					108
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					108
11	570	N	413	-0-	-157	-0-	413	2			N	-0-					108

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
ORA WELL #: 1 T RRCID -> 028394 COMPL. DATE 09/02/1961 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282

06	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	1555	2			N	-0-					50
07	1612	N	1380	-0-	-232	-0-	1380	2			N	-0-					50
08	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1361	2	42	9	N	38					88
09	1560	N	1211	-0-	-349	-0-	1208	2	3	9	N	3					91
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					91
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					91

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
REX WELL #: 1 RRCID -> 028395 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2726	N	1875	-0-	-851	-0-	1875	2			N	-0-					130
07	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	1930	2			N	-0-					130
08	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1950	2	13	9	N	12					142
09	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	1776	2			N	-0-					142
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					142
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1953	2	3	9	N	3					145

BLODGETT A WELL #: 1 L RRCID -> 094815 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808

06	1650	N	1248	-0-	-402	-0-	1248	2			N	-0-					55
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					55
08	1643	N	932	-0-	-711	-0-	932	2			N	-0-					55
09	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	1182	2	1	9	N	1					56
10	1705	N	686	-0-	-1019	-0-	686	2			N	-0-					56
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					56

HAIDER OPERATING, LLC 342767
BIRDWELL, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 028359 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868

06	4770	X	3629	-0-	-1141	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3664	-0-	-1265	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3009	-0-	-1641	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	655	-0-	-3065	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2715	-0-	-1036	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2474	-0-	-1156	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 172129 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
BARRETT, E. G. WELL #: 1 L RRCID -> 028383 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708

06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					28
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					28
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					28
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					28
10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					28
11	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					28

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 L RRCID -> 028385 COMPL. DATE 11/07/1957 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HANSFORD GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 028386 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	53	-0-	-727	-0-	53	2			N	-0-					14
07	589	N	87	-0-	-502	-0-	87	2			N	-0-					14
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					14
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					14
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					14
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					14

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843

06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776

06	720	N	644	-0-	-76	-0-	644	2			N	-0-					1
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					1
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					1
09	630	N	511	-0-	-119	-0-	511	2			N	-0-					1
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					1
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					1

BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690

06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					53
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					53
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					53
09	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					53
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					53
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					53

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 178579 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702

06	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					5
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					5
08	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	2			N	-0-					5
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					5
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					5
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					5

MATHEWS 90 WELL #: 1 RRCID -> 179504 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	909	-0-	-291	-0-	909	2			N	-0-					5
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					5
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					5
09	900	N	770	-0-	-130	-0-	770	2			N	-0-					5
10	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337	2			N	-0-					5
11	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1219	2			N	-0-					5

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189461 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROOKS, H . H. WELL #: 2 RRCID -> 190039 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210

06	990	N	862	-0-	-128	-0-	862	2			N	-0-					31
07	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					31
08	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					31
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	866	2			N	-0-					31
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					31
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					31

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 197750 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091

06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1496	2	410	9	N	373	373	1			-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920

06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					56
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					56
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					56
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					56
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					56
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 098952 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					40
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					40
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					40
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					40
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BRUNER, MARGARETE WELL #: 1 RRCID -> 028400 COMPL. DATE 04/08/1957 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON -B- 1 WELL #: 1 RRCID -> 028405 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526

06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					370
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					370
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					370
09	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	2			N	-0-					370
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					370
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					370

COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614

06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					40
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					40
08	1302	N	539	-0-	-763	-0-	539	3			N	-0-					40
09	1200	N	523	-0-	-677	-0-	523	3			N	-0-					40
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					40
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					40

COURSON -B- 11 WELL #: 11 RRCID -> 028411 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680

06	3000	N	3010	-0-	10	10	3010	2			N	-0-					130
07	3100	N	3212	-0-	112	122	3212	2			N	-0-					130
08	3100	N	3554	-0-	454	576	3554	2			N	-0-					130
09	3000	N	3224	-0-	224	800	3224	2			N	-0-					130
10	3100	N	3042	-0-	-58	742	3042	2			N	-0-					130
11	2897	X	2155	-0-	-742	-0-	2155	2			N	-0-					130

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 12 WELL #: 12 RRCID -> 028412 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					138
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					138
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					138
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					138
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					138
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					138

LYON GU WELL #: 1 RRCID -> 028413 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028414 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563

06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	364	-0-	-783	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	858	-0-	-282	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028416 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008

06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					15
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					15
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					15
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					15
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					15
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					15

WILMETH, W. W. B WELL #: 1 T RRCID -> 028421 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665

06	3000	N	1841	-0-	-1159	832	1841	3			N	-0-					37
07	2673	N	1841	-0-	-832	-0-	1841	3			N	-0-					37
08	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1898	3			N	-0-					37
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					37
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					37
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					37

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 1 L RRCID -> 028433 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479

06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					224
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					224
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					224
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					224
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					224
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					224

MATHEWS, VIRGIL A WELL #: 1 RRCID -> 028434 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
O D C WELL #: 1053 RRCID -> 028435 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					18
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					18
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					18
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					18
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					18
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					18

COURSON -B- 17 WELL #: 17 RRCID -> 030756 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587

06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					93
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					93
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					93
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-					93
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					93
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					93

MCINTIRE B WELL #: 1 RRCID -> 031328 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON -B- WELL #: 19 RRCID -> 032315 COMPL. DATE 08/08/1962 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833

06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					201
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					201
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					201
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					201
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					201
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					201

ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034726 COMPL. DATE 03/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 035069 COMPL. DATE 11/27/1964 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

COURSON -B- WELL #: 25 RRCID -> 098541 COMPL. DATE 10/18/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 11 WELL #: 26 RRCID -> 100884 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A WELL #: 2 RRCID -> 134232 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -9- WELL #: 30 RRCID -> 146573 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -4- WELL #: 33 RRCID -> 148141 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 31 WELL #: 2 RRCID -> 151268 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

COURSON RANCH 17 WELL #: 5 RRCID -> 152088 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735

06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					325
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					325
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					325
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					325
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					325
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					325

LIPS RANCH -B- UNIT -1- WELL #: 41 RRCID -> 152926 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 3 WELL #: 43 RRCID -> 153135 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

LIPS RANCH -B- UNIT 4 WELL #: 52 RRCID -> 155678 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157908 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 9 WELL #: 59 RRCID -> 158335 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPS RANCH B UNIT 8 WELL #: 49 RRCID -> 158789 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 159985 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159986 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556

06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					40
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					40
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					40
09	390	N	279	-0-	-111	-0-	279	3			N	-0-					40
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					40
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					40

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 1 RRCID -> 160824 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73

BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162

06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3		N	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 163371 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254

06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3		N	-0-			40
07	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3		N	-0-			40
08	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3		N	-0-			40
09	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3		N	-0-			40
10	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3		N	-0-			40
11	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3		N	-0-			40

COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832

06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			192
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			192
08	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	3		N	-0-			192
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3		N	-0-			192
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			192
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			192

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163496 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163499 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178

06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-			163
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-			163
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-			163
09	1320 N	1253	-0-	-67	-0-	1253	3		N	-0-			163
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-			163
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-			163

BRAINARD -A- WELL #: 1821 RRCID -> 165952 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 3 RRCID -> 166355 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, RUTH WELL #: 3019 RRCID -> 170690 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687

06	2460 X	1718	-0-	-742	-0-	1715	3	3	9	N	3					180
07	2542 X	2070	-0-	-472	-0-	2070	3			N	-0-					180
08	2325 X	1505	-0-	-820	-0-	1505	3			N	-0-					180
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					180
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					180
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					180

COURSON -D- 172 WELL #: 1 RRCID -> 171137 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686

06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					480
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					480
08	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1126	3			N	-0-					480
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					480
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					480
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					480

FARMS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 171223 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976

06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					182
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					182
08	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	1701	3			N	-0-					182
09	1740 N	1428	-0-	-312	-0-	1428	3			N	-0-					182
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					182
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					182

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 171266 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662

06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					174
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					174
08	589 N	411	-0-	-178	-0-	411	2			N	-0-					174
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					174
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					174
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

COURSON -B- WELL #: 1461 RRCID -> 171819 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BUZZARD-ETTER WELL #: 3 RRCID -> 171824 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					166
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					166
08	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3			N	-0-					166
09	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	1004	3			N	-0-					166
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					166
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					166

MALLETT, R.C. WELL #: 206 RRCID -> 172211 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100

06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					203
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					203
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					203
09	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	3			N	-0-					203
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					203
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					203

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 172381 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444

06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					65
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					65
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					65
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					65
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					65
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					65

LYON GAS UNIT WELL #: 2121 RRCID -> 176448 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

COURSON RANCH 163 WELL #: 4D RRCID -> 184348 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790

06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					221
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					221
08	1364	N	1109	-0-	-255	-0-	1109	2			N	-0-					221
09	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	1103	2			N	-0-					221
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	2	13	9	N	12					233
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					233

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194886 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALLETT WELL #: 3 RRCID -> 197768 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LONG WELL #: 4 RRCID -> 199411 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTIRE, W.B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 199653 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201099 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089

06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
09	1620 N	1584	-0-	-36	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

COURSON "D" 157 WELL #: 2 RRCID -> 201282 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772

06	4260 X	3511	-0-	-749	-0-	3511	3			N	-0-					277
07	4123 X	3420	-0-	-703	-0-	3420	3			N	-0-					277
08	4526 X	4519	-0-	-7	-0-	4315	3	204	9	N	185	185	1			277
09	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4361	3	100	9	N	91					368
10	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3			N	-0-					368
11	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					368

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201567 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202337 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

COURSON "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 203286 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652

06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					186
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					186
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					186
09	840 N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-					186
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					186
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					186

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203361 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODC WELL #: 9 RRCID -> 209070 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 211822 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECK UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 214706 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 23 WELL #: 4 RRCID -> 215863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726

06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3	N	-0-			-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3	N	-0-			-0-
08	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	1389	3	N	-0-			-0-
09	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	1343	3	N	-0-			-0-
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3	N	-0-			-0-
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	-0-			-0-

HANSFORD GAS UNIT 27 WELL #: 2 RRCID -> 216888 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-			24
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-			24
08	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2	N	-0-			24
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-			24
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2	N	-0-			24
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-			24

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BARRETT 93 WELL #: 3 RRCID -> 220179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YANDA ET AL GU WELL #: 22 RRCID -> 221237 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135

06	3000 X	2691	-0-	-309	-0-	2691	3		N	-0-			20
07	3100 X	2335	-0-	-765	-0-	2335	3		N	-0-			20
08	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3		N	-0-			20
09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3		N	-0-			20
10	2790 X	2653	-0-	-137	-0-	2653	3		N	-0-			20
11	2700 X	1061	-0-	-1639	-0-	1061	3		N	-0-			20

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225229 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89

COURSON RANCH B 14 WELL #: 14 RRCID -> 228012 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MACKIE 166 WELL #: 4 RRCID -> 230374 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 5 RRCID -> 233380 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738

06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-

CROOKS WELL #: 3 RRCID -> 237690 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSFORD GAS UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 237691 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242734 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS 2 WELL #: 3 RRCID -> 243103 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672

06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					65
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					65
08	868 N	797	-0-	-71	-0-	797	3			N	-0-					65
09	810 N	738	-0-	-72	-0-	738	3			N	-0-					65
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					65
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					65

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 6 RRCID -> 253472 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 256367 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460

06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	600 N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028451 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066641 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	28	1	200	2	N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	31	1	236	2	N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	31	1	230	2	N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	2	N	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	31	1	228	2	N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	29	1	218	2	N	-0-					-0-

BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	N	1575	-0-	-1245	-0-	1571	2	4	9	N	4					43
07	1767	N	1508	-0-	-259	-0-	1505	2	3	9	N	3					46
08	1798	N	1512	-0-	-286	-0-	1512	2			N	-0-					46
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1617	2	4	9	N	4					50
10	1519	N	1337	-0-	-182	-0-	1337	2			N	-0-					50
11	1470	N	1110	-0-	-360	-0-	1102	2	8	9	N	7					57

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	2	2	9	N	2					35
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					35
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					35
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					35
10	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					35
11	900	N	709	-0-	-191	-0-	709	2			N	-0-					35

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	829	-0-	-251	-0-	829	2			N	-0-					43
07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	956	2	6	9	N	5					48
08	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	1021	2			N	-0-					48
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	911	2	2	9	N	2					50
10	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	2			N	-0-					50
11	990	N	902	-0-	-88	-0-	902	2			N	-0-					50

BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	82	1	564	2	N	1					23
							1	9									
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	86	1	569	2	N	1					24
							1	9									
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	87	1	569	2	N	-0-					24
09	660	N	534	-0-	-126	-0-	73	1	461	2	N	-0-					24
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	98	1	832	2	N	-0-					24
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	111	1	919	2	N	-0-					24

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 2 RRCID -> 177680 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	93	1	692	2	N	1					23
							1	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	98	1	708	2	N	1					24
							1	9									
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	98	1	712	2	N	-0-					24
09	780	N	644	-0-	-136	-0-	82	1	562	2	N	-0-					24
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	87	1	733	2	N	-0-					24
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	95	1	765	2	N	-0-					24

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 4 RRCID -> 181083 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610

06	810	N	755	-0-	-55	-0-	29	1	726	2	N	-0-					73
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	31	1	803	2	N	-0-					73
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	813	2	N	-0-					73
09	750	N	694	-0-	-56	-0-	25	1	669	2	N	-0-					73
10	837	N	812	-0-	-25	-0-	31	1	781	2	N	-0-					73
11	810	N	733	-0-	-77	-0-	30	1	703	2	N	-0-					73

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422

06	3000	N	2262	-0-	-738	6993	2259	2	3	9	N	3					163
07	3100	N	2384	-0-	-716	6277	2376	2	8	9	N	7					170
08	3100	N	2258	-0-	-842	5435	2252	2	6	9	N	5					175
09	3000	N	2062	-0-	-938	4497	2062	2			N	-0-					175
10	3100	N	2246	-0-	-854	3643	2244	2	2	9	N	2					177
11	3000	N	2146	-0-	-854	2789	2138	2	8	9	N	7					184

ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263

06	2726	N	1126	-0-	-1600	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1395	-0-	-341	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	756	-0-	-384	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1041	-0-	-309	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 3 RRCID -> 186204 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798

06	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	148	1	1277	2	N	2					46
							2	9									
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	155	1	1285	2	N	2					48
							2	9									
08	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	151	1	1213	2	N	-0-					48
09	1440	N	1223	-0-	-217	-0-	133	1	1090	2	N	-0-					48
10	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	130	1	1250	2	N	-0-					48
11	1320	N	1116	-0-	-204	-0-	116	1	1000	2	N	-0-					48

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 189717 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 1 RRCID -> 191960 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	801	-0-	-819	-0-	30	1	770	2	N	1					74
							1	9									
07	1488	N	1040	-0-	-448	-0-	31	1	1009	2	N	-0-					74
08	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	31	1	1280	2	N	3					77
							3	9									
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	24	1	1057	2	N	-0-					77
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	31	1	1508	2	N	-0-					77
11	1260	N	980	-0-	-280	-0-	23	1	956	2	N	1					78
							1	9									

SCHIFF "6" WELL #: 2 RRCID -> 192276 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920

06	420	N	417	-0-	-3	-0-	63	1	353	2	N	1					20
							1	9									
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	64	1	346	2	N	-0-					20
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	65	1	342	2	N	-0-					20
09	420	N	339	-0-	-81	-0-	54	1	285	2	N	-0-					20
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	57	1	347	2	N	-0-					20
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	57	1	332	2	N	-0-					20

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 194442 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 196192 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 8290

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 2 RRCID -> 207879 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7334 - 7583

06	2370	N	1923	-0-	-447	-0-	30	1	1882	2	N	10					112
							11	9									
07	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	31	1	2131	2	N	-0-					112
08	2201	N	2069	-0-	-132	-0-	31	1	2038	2	N	-0-					112
09	1920	N	1799	-0-	-121	-0-	23	1	1775	2	N	1					113
							1	9									
10	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	30	1	2092	2	N	-0-					113
11	2010	N	1478	-0-	-532	-0-	23	1	1453	2	N	2					115
							2	9									

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD -B- WELL #: 1831 RRCID -> 208745 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	30	1	1807	2	N	13					195
							14	9									
07	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	31	1	1856	2	N	3	180	1			18
							3	9									
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	31	1	1764	2	N	-0-					18
09	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	27	1	1545	2	N	17					35
							19	9									
10	1891	N	1587	-0-	-304	-0-	30	1	1557	2	N	-0-					35
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	29	1	1749	2	N	-0-					35

COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773

06	510	N	482	-0-	-28	-0-	30	1	443	2	N	8					33
							9	9									
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	30	1	434	2	N	-0-					33
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	31	1	461	2	N	-0-					33
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	29	1	402	2	N	-0-					33
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	N	-0-					33
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	N	-0-					33

ODC WELL #: 911 RRCID -> 209912 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516

06	510	N	308	-0-	-202	-0-	24	1	284	2	N	-0-					18
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	618	2	N	-0-					18
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	N	2					20
							2	9									
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	N	-0-					20
10	651	N	557	-0-	-94	-0-	31	1	526	2	N	-0-					20
11	510	N	301	-0-	-209	-0-	22	1	279	2	N	-0-					20

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214014 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

E.S.F. BRAINARD WELL #: 2 RRCID -> 218475 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464

06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	30	1	1234	2	N	9					116
							10	9									
07	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	30	1	1107	2	N	4					120
							4	9									
08	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	30	1	983	2	N	8					128
							9	9									
09	1260	N	926	-0-	-334	-0-	27	1	899	2	N	-0-					128
10	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	31	1	1007	2	N	-0-					128
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	28	1	1165	2	N	5					133
							6	9									

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 219002 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	29	1	334	2	N	-0-					25
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	393	2	N	-0-					25
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	30	1	360	2	N	-0-					25
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	N	1					26
							1	9									
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	N	-0-					26
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	N	2					28
							2	9									

VIRGIL MATHEWS "79" WELL #: 1 RRCID -> 228439 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	30	1	1072	2	N	8					95
							9	9									
07	1209	N	983	-0-	-226	-0-	31	1	952	2	N	-0-					95
08	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	31	1	964	2	N	7					102
							8	9									
09	1110	N	934	-0-	-176	-0-	29	1	905	2	N	-0-					102
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	31	1	990	2	N	-0-					102
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	30	1	1416	2	N	20					122
							22	9									

MATHEWS "2" WELL #: 1 RRCID -> 228779 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	24	1	753	2	N	7					75
							8	9									
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	29	1	766	2	N	-0-					75
08	899	N	829	-0-	-70	-0-	31	1	798	2	N	-0-					75
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	27	1	717	2	N	2					77
							2	9									
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	31	1	732	2	N	-0-					77
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	29	1	826	2	N	5					82
							6	9									

ESF BRAINARD "5" WELL #: 1 RRCID -> 233430 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	30	1	1127	2	N	3					93
							3	9									
07	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	29	1	1117	2	N	5					98
							6	9									
08	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	29	1	1176	2	N	4					102
							4	9									
09	1170	N	974	-0-	-196	-0-	27	1	941	2	N	5					107
							6	9									
10	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	30	1	1062	2	N	-0-					107
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	30	1	1350	2	N	3					110
							3	9									

MCLAIN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 235427 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	30	1	1284	2	N	-0-					65
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	31	1	1335	2	N	-0-					65
08	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	31	1	1327	2	N	-0-					65
09	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	30	1	1227	2	N	-0-					65
10	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	31	1	1309	2	N	-0-					65
11	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	30	1	1274	2	N	-0-					65

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELLER UNIT WELL #: 611 RRCID -> 236015 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	28	1	1357	2	N	-0-					83
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	31	1	1320	2	N	19					102
							21	9									
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	30	1	1312	2	N	-0-					102
09	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	29	1	1197	2	N	-0-					102
10	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	31	1	1300	2	N	-0-					102
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	30	1	1294	2	N	-0-					102

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 239300 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	30	1	1333	2	N	7					102
							8	9									
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	31	1	1408	2	N	-0-					102
08	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	31	1	1397	2	N	3					105
							3	9									
09	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	29	1	1199	2	N	3					108
							3	9									
10	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	31	1	1337	2	N	-0-					108
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	30	1	1533	2	N	15					123
							17	9									

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 239443 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD "184" WELL #: 1 RRCID -> 239827 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	27	1	1450	2	N	11					156
							12	9									
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	30	1	1471	2	N	5					161
							6	9									
08	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	30	1	1346	2	N	10					171
							11	9									
09	1500	N	1002	-0-	-498	-0-	27	1	971	2	N	4					175
							4	9									
10	1519	N	909	-0-	-610	-0-	28	1	881	2	N	-0-					175
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	29	1	1632	2	N	3					178
							3	9									

COURSON "B" WELL #: 1631 RRCID -> 241698 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	28	1	826	2	N	-0-					22
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	811	2	N	-0-					22
08	961	N	831	-0-	-130	-0-	30	1	801	2	N	-0-					22
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	29	1	761	2	N	-0-					22
10	837	N	760	-0-	-77	-0-	31	1	729	2	N	-0-					22
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	30	1	913	2	N	-0-					22

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 241712 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COURSON "B9" WELL #: 1641 RRCID -> 244276 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	30	1	1065	2	N	4					63
							4	9									
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	31	1	1049	2	N	-0-					63
08	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	31	1	974	2	N	5					68
							6	9									
09	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	29	1	990	2	N	5					73
							6	9									
10	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	31	1	1000	2	N	-0-					73
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	30	1	1051	2	N	2					75
							2	9									

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556

06	2828	N	1581	-0-	-1247	-0-	1561	2	20	9	N	18					178
07	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1568	2	6	9	N	5	166	1			17
08	1736	N	1547	-0-	-189	-0-	1536	2	11	9	N	10					27
09	1590	N	1159	-0-	-431	-0-	1159	2			N	-0-					27
10	1581	N	1365	-0-	-216	-0-	1365	2			N	-0-					27
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1778	2	6	9	N	5					32

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 254562 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 110122 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510

06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					27
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					27
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					27
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					27
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					27
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					27

O. H. M. OPERATING 617053
KIFF WHITE WELL #: 6 RRCID -> 263305 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660

06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
HART WELL #: 1 RRCID -> 044974 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7084 - 7101

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 T RRCID -> 028380 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7498 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEELE-COLLARD -F- WELL #: 2 RRCID -> 079398 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7786 - 7812

06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			90
07	961 N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-			90
08	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-			90
09	900 N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-			90
10	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-			90
11	900 N	891	-0-	-9	-0-	891	2			N	-0-			90

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 178355 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 4 RRCID -> 178358 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780

06	750 N	661	-0-	-89	-0-	661	2			N	-0-			42
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			42
08	744 N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-			42
09	660 N	577	-0-	-83	-0-	577	2			N	-0-			42
10	744 N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-			42
11	690 N	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-			42

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 L RRCID -> 059779 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7004 - 7014

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARCHER TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148067 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852

06	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	60	1	1120	2	N	-0-			27
07	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	62	1	1207	2	N	-0-			27
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	60	1	1246	2	N	-0-			27
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	60	1	1191	2	N	-0-			27
10	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	62	1	1202	2	N	-0-			27
11	1260 N	1045	-0-	-215	-0-	60	1	985	2	N	-0-			27

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194799 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 216410 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666

06	480	N	479	-0-	-1	-0-	30	1	449	2	N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	2	N	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	30	1	465	2	N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	464	2	N	-0-					-0-
10	496	N	447	-0-	-49	-0-	31	1	416	2	N	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	30	1	434	2	N	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 083273 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022

06	1020	N	577	-0-	-443	-0-	577	3			N	-0-					83
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					83
08	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					83
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					83
10	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					83
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

SCS NEWTON OIL LLC 760234
SKINNER WELL #: 1 V RRCID -> 073497 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204

06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					3
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					3
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					3
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					3
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					3
11	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					3

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 028391 COMPL. DATE 12/21/1961 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7962 - 7972

06	690	N	363	-0-	-327	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	775	N	639	-0-	-136	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KENNEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028361 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 T RRCID -> 028373 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSTER, C. D. WELL #: 1 T RRCID -> 028376 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHEDDECK, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 028378 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OCHILTREE -A- WELL #: 2 RRCID -> 077524 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 166017 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588

06	1170 N	642	-0-	-528	-0-	642	2		N	-0-			182
07	744 N	528	-0-	-216	-0-	528	2		N	-0-			182
08	899 N	512	-0-	-387	-0-	512	2		N	-0-			182
09	630 N	461	-0-	-169	-0-	461	2		N	-0-			182
10	527 N	456	-0-	-71	-0-	456	2		N	-0-			182
11	510 N	310	-0-	-200	-0-	310	2		N	-0-			182

BRAINARD -177- WELL #: 1D RRCID -> 168351 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRAINARD -178- WELL #: 2C RRCID -> 168593 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 2043 RRCID -> 172292 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 5 RRCID -> 211753 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUFF GU WELL #: 1 L RRCID -> 028403 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028445 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261

06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					149
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					149
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					149
09	690 N	576	-0-	-114	-0-	576	2			N	-0-					149
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					149
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					149

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WEST, KL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028446 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
09	990	N	837	-0-	-153	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDER, C. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028447 COMPL. DATE 07/24/1956 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDER, WOOD GU WELL #: 1 RRCID -> 028448 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					80
07	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					80
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					80
09	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	2			N	-0-					80
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					80
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					80

YANDA, ET AL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028449 COMPL. DATE 09/26/1960 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1606	-0-	-1394	2462	270	1	1336	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2367	-0-	-733	1729	2367	1			N	-0-					-0-
08	3100	N	2367	-0-	-733	996	279	1	2088	2	N	-0-					-0-
09	2662	N	1666	-0-	-996	-0-	270	1	1396	2	N	-0-					-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	1			N	-0-					-0-
11	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028450 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	2			Y	-0-					6
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					6
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					6
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					6
*10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					6
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					6

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 T RRCID -> 030537 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

MATHEWS, VIRGIL -A WELL #: 1 RRCID -> 044349 COMPL. DATE 05/19/1968 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	635	-0-	-355	-0-	635	2			N	-0-					8
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					8
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					8
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					8
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					8
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					8

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 032579 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 143452 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182

06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HART WELL #: 2 RRCID -> 183614 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309

06	1050	N	910	-0-	-140	-0-	910	3		N	-0-			-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
10	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-			-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
NOVAK WELL #: 1 RRCID -> 069331 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811

06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	N	-0-		-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	2	N	-0-		-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	1	1	2	N	-0-		-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	N	-0-		-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	1	1	168	2	N	-0-		-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		-0-

BRYAN WELL #: 1 C RRCID -> 072320 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750

06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-		-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-		-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-		-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-		-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-		-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
NEW ARCH ENERGY, LLC //CONT.// 100429
MARTIN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 101510 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	2					41
							2	9									
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	2					43
							2	9									
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	4					47
							4	9									
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	3					50
							3	9									
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	3					53
							3	9									
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					53

NJA OPERATING LLC 100892
COLLARD WELL #: 120 RRCID -> 076092 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546

06	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	1265	2	66	9	N	60					110
*07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	897	2	66	9	N	60	159	1			11
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	690	2	55	9	N	50					61
09	1320	N	634	-0-	-686	-0-	617	2	17	9	N	15					76
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	788	2	11	9	N	10					86
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	635	2	22	9	N	20					106

MMGL TXPH, LLC 101619
GEORGE LOWE WELL #: 3 RRCID -> 225345 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 076096 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199

06	30	N	20	-0-	-10	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	14	1	49	2	N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
NOVAK, E. E. WELL #: 2 L RRCID -> 028343 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 028347 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685

06	1920	N	778	-0-	-1142	-0-	89	1	689	2	N	-0-					64
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	110	1	1575	2	N	-0-					64
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	98	1	1756	2	N	-0-					64
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	75	1	1353	2	N	-0-					64
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	99	1	1744	2	N	-0-					64
*11	1800	N	1323	-0-	-477	-0-	67	1	1256	2	N	-0-					64

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 083010 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2061	-0-	-939	4204	2061	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2070	-0-	-1030	3174	2070	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2096	-0-	-1004	2170	2096	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2050	-0-	-950	1220	2049	2	1	9	N	1					1
10	3100	N	1920	-0-	-1180	40	1918	2	2	9	N	2					3
11	2040	N	1851	-0-	-189	-0-	1848	2	3	9	N	3					6

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HANSFORD GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 028344 COMPL. DATE 07/03/1957 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121

06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					21
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					21
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					21
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					21
10	620	N	363	-0-	-257	-0-	363	2			N	-0-					21
11	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	2			N	-0-					21

KING OPERATING CORPORATION 465296
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 087998 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464

06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					21
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					21
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					21
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					21
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					21
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
CATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028348 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411

06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					201
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					201
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					201
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					201
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					201
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					201

RILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086700 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 192462 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196420 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 197584 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199419 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358

06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
08	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2		N	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LACKEY WELL #: 3 RRCID -> 201020 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203098 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203989 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294

06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-

GRUVER ISD WELL #: 3 RRCID -> 205183 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217425 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LACKEY WELL #: 4 RRCID -> 220565 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196

06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-			-0-
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-			-0-
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-			-0-
09	900 N	767	-0-	-133	-0-	767	3			N	-0-			-0-
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-			-0-
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-			-0-

MATHEWS WELL #: 3102 RRCID -> 233601 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028356 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHIFF "6" WELL #: 1 RRCID -> 173521 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636

06	360 N	349	-0-	-11	-0-	57	1	292	2	N	-0-			101
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	53	1	231	2	N	-0-			101
08	372 N	278	-0-	-94	-0-	53	1	225	2	N	-0-			101
09	360 N	222	-0-	-138	-0-	42	1	180	2	N	-0-			101
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	45	1	226	2	N	-0-			101
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	46	1	225	2	N	-0-			101

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 175741 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 182395 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 187615 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209092 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
HART WELL #: 2 RRCID -> 213589 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987

06	3000 N	2070	-0-	-930	1691	2070	2	N	-0-			259
07	3100 N	1619	-0-	-1481	210	1619	2	N	-0-	182	1	77
08	1938 N	1728	-0-	-210	-0-	1728	2	N	-0-			77
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-			77
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	N	-0-			77
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-			77

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176898 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 L RRCID -> 114635 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878

06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	1	N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1	N	-0-			-0-
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	1	N	-0-			-0-
09	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	1	N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 199284 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HART WELL #: 2 RRCID -> 201107 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 104891 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192960 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

HANSFORD (MORROW, UPPER) 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AIKMAN OIL CORP. 009105
O. D. C. WELL #: RRCID -> 033582 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2001

AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
TURNER, NED WELL #: 1 RRCID -> 028317 COMPL. DATE 08/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109

06	2520 X	10	-0-	-2510	-0-	10	2	N	-0-			106
07	2604 X	58	-0-	-2546	-0-	58	2	N	-0-			106
08	2604 X	1276	-0-	-1328	-0-	1276	2	N	-0-			106
09	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2	N	-0-			106
10	3100 N	4426	-0-	1326	1326	4426	2	N	-0-			106
*11	3000 N	1952	-0-	-1048	278	1952	2	N	-0-			106

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
FOSTER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 041712 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2022 - WELL PLUGGED 5.19.2022

GRAY WELL #: 2132 RRCID -> 064324 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522

06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					41
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					41
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					41
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					41
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					41
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					41

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 073514 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822

06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					197
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					197
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					197
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					197
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					197
11	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					197

WILBANKS-HIX ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 196456 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932

06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					78
07	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					78
08	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					78
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					78
10	868	N	646	-0-	-222	-0-	646	2			N	-0-					78
11	750	N	570	-0-	-180	-0-	570	2			N	-0-					78

AVALANCHE OIL & GAS LLC 037878
GARNETT, B.J. WELL #: 5 RRCID -> 132146 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621

06	14B2	EXT	195	-0-	195	7157	195	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
HILL WELL #: 1 RRCID -> 070304 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090

06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					40
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					40
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					40
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					40
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					40
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					40

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. //CONT.// 039870
HIX WILBANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161662 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	N	1					152
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					152
08	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					152
09	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	2			N	-0-					152
10	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					152
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	N	5					157

BCE-MACH II LLC 040205
SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 028328 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HOLMES WELL #: 1057 RRCID -> 031513 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GU. 16 WELL #: 2 RRCID -> 044106 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					135
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					135
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

COLLARD SCHNELL GU WELL #: 1 T RRCID -> 165487 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194437 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	960	N	864	-0-	-96	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HANSFORD GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 028253 COMPL. DATE 08/12/1957 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					52
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					52
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					52
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					52
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					52
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					52

MATHEWS, V. WELL #: 2 RRCID -> 028296 COMPL. DATE 12/14/1958 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1895	3	15	9	N	14					184
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1908	3	14	9	N	13	174	1			23
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1888	3	6	9	N	5					28
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1742	3	22	9	N	20					48
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1827	3	1	9	N	1					49
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					49

WILMETH-BROCK WELL #: 1 RRCID -> 092645 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	853	-0-	-167	-0-	853	3			N	-0-					40
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					40
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					40
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					40
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					40
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					40

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 196425 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 284191 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
O'LAUGHLIN WELL #: 361 U RRCID -> 082168 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	870	N	749	-0-	-121	-0-	749	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	882	-0-	-828	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	900	-0-	-805	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
*11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676
BARNES, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 036317 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340

06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					32
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					32
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					32
09	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-					32
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					32
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					32

NJA OPERATING LLC 100892
COLLARD WELL #: 120 U RRCID -> 076091 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MAUPIN, W. E., ETAL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028223 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344

06	840	N	745	-0-	-95	-0-	745	2			N	-0-					3
07	837	N	618	-0-	-219	-0-	618	2			N	-0-					3
08	651	N	225	-0-	-426	-0-	225	2			N	-0-					3
09	750	N	530	-0-	-220	-0-	530	2			N	-0-					3
*10	620	N	190	-0-	-430	-0-	190	2			N	-0-					3
*11	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					3

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212

06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					3
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					3
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					3
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					3
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					3
*11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					3

CATOR, MARSHALL 140261
CATOR WELL #: 1124 RRCID -> 028228 COMPL. DATE 05/11/1962 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC 153466
FEE WELL #: 1 D RRCID -> 108096 COMPL. DATE 05/00/1963 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 028315 COMPL. DATE 11/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7018

06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	39	1	125	2	N	15					47
							17	9									
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	39	1	206	2	N	-0-					47
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	39	1	217	2	N	-0-					47
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	116	1	410	2	N	-0-					47
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	116	1	573	2	N	-0-					47
11	810	N	609	-0-	-201	-0-	116	1	493	2	N	-0-					47

LOWE, R. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028316 COMPL. DATE 04/14/1956 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970

06	390	N	365	-0-	-25	-0-	86	1	279	2	N	-0-					185
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	86	1	460	2	N	-0-					185
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	86	1	484	2	N	5					190
							6	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					195
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					198
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					201

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043

06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					33
07	868	N	367	-0-	-501	-0-	367	2			N	-0-					33
08	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					33
09	360	N	204	-0-	-156	-0-	204	2			N	-0-					33
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					33
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					33

HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067

06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					9
07	775	N	520	-0-	-255	-0-	520	2			N	-0-					9
08	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	2			N	-0-					9
09	510	N	289	-0-	-221	-0-	289	2			N	-0-					9
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					9
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					9

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802

06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	60	1	538	2	N	-0-					-0-
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	50	1	447	2	N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	60	1	702	2	N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	60	1	565	2	N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	48	1	482	2	N	-0-					-0-
11	750	N	696	-0-	-54	-0-	60	1	636	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
WAMBLE WELL #: 2 RRCID -> 087647 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	24	1	415	2	N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	357	2	N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	60	1	406	2	N	-0-					-0-
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	60	1	327	2	N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	62	1	338	2	N	-0-					-0-
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	50	1	318	2	N	-0-					-0-

HOLTON, RICHARD B. WELL #: 1 RRCID -> 201176 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
O D C WELL #: 1 C RRCID -> 028218 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977

06	210	N	68	-0-	-142	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	1	1	141	2	N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	1	1	166	2	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	2	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	2	N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622

06	2978	N	-0-	-0-	-2978	-0-					N	2					60
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	2					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170

06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	25	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					-0-

GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369

06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					25
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					25
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					25
09	990	N	761	-0-	-229	-0-	761	2			N	-0-					25
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					25
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					25

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MEEK -A- WELL #: 2 RRCID -> 028301 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1598	2	11	9	N	10					163
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					163
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1612	2	13	9	N	12					175
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1613	2	8	9	N	7					182
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					182
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					182

SANDERS -C- WELL #: 1 T RRCID -> 028307 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SHEDECK WELL #: 1 L RRCID -> 028308 COMPL. DATE 12/19/1957 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD WELL #: 1 C RRCID -> 028309 COMPL. DATE 11/18/1957 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560

06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					52
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					52
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					52
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					52
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					52
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					52

WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612

06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					111
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-	91	1			20
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1911	2	21	9	N	19					39
09	2220	N	1861	-0-	-359	-0-	1837	2	24	9	N	22					61
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2530	2	42	9	N	38					99
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2500	2	23	9	N	21	99	1			21

KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074

06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					95
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					95
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					95
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					95
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					95
11	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1535	2			N	-0-					95

SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

06	3000	X	1523	-0-	-1477	-0-	1523	2			N	-0-					27
07	3100	X	2801	-0-	-299	-0-	2794	2	7	9	N	6					33
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3637	2	24	9	N	22					55
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3091	2	13	9	N	12					67
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3250	2	12	9	N	11					78
11	3000	X	2379	-0-	-621	-0-	2364	2	15	9	N	14					92

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					13
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					13
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					13
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					13
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	178	2	1	9	N	1					14
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					14

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
NOVAK, E. E. WELL #: 2 U RRCID -> 028236 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETTER WELL #: 1 RRCID -> 028275 COMPL. DATE 05/23/1962 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920

06	3000	N	1808	-0-	-1192	127	1808	2			N	-0-					74
07	1947	N	1820	-0-	-127	-0-	1820	2			N	-0-					74
08	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	1819	2	4	9	N	4					78
09	1800	N	1506	-0-	-294	-0-	1495	2	11	9	N	10					88
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1834	2	7	9	N	6					94
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1800	2	80	9	N	73	141	1			26

HOLT, R. P. -146- WELL #: 1 RRCID -> 028278 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 028279 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978

06	3000	N	1146	-0-	-1854	2867	129	1	1000	2	N	15					127
							17	9									
07	3100	N	1942	-0-	-1158	1709	126	1	1810	2	N	5					132
							6	9									
08	3100	N	2634	-0-	-466	1243	138	1	2487	2	N	8					140
							9	9									
09	3000	N	1937	-0-	-1063	180	101	1	1828	2	N	7					147
							8	9									
10	2588	N	2408	-0-	-180	-0-	129	1	2273	2	N	5					152
							6	9									
11	2550	N	1822	-0-	-728	-0-	92	1	1726	2	N	4					156
							4	9									

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATHEWS, L. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	728	-0-	-592	-0-	83	1	645	2	N	-0-					51
07	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	74	1	1065	2	N	-0-					51
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	74	1	1324	2	N	-0-					51
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	57	1	1035	2	N	-0-					51
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	72	1	1260	2	N	-0-					51
*11	1350	N	942	-0-	-408	-0-	47	1	895	2	N	-0-					51

BLODGETT WELL #: 3 RRCID -> 159046 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161634 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

06	1380	N	1229	-0-	-151	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	591	-0-	-866	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	220	-0-	-1206	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	528	-0-	-702	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

REX WELL #: 2 RRCID -> 161644 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAIDER OPERATING, LLC 342767
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875

06	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
08	682	X	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	734	-0-	-568	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	624	-0-	-636	-0-	624	2			N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
BARRETT E G WELL #: 1 U RRCID -> 028241 COMPL. DATE 10/13/1957 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HANSFORD GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 028244 COMPL. DATE 07/28/1955 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

HANSFORD GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 028248 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					10
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					10
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					10
09	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					10
10	310 N	165	-0-	-145	-0-	165	2			N	-0-					10
11	300 N	97	-0-	-203	-0-	97	2			N	-0-					10

HANSFORD GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 028249 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					61
07	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					61
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					61
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					61
10	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					61
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					61

HANSFORD GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 028250 COMPL. DATE 11/02/1956 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 028251 COMPL. DATE 09/18/1957 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2024	-0-	-976	185	2023	2	1	9	N	1					93
07	2304 N	2119	-0-	-185	-0-	2119	2			N	-0-					93
08	2170 N	2121	-0-	-49	-0-	2119	2	2	9	N	2	86	1			9
09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					9
10	2108 N	2059	-0-	-49	-0-	2059	2			N	-0-					9
11	2040 N	2008	-0-	-32	-0-	2007	2	1	9	N	1					10

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HANSFORD GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 028252 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					33
07	1054	N	409	-0-	-645	-0-	409	2			N	-0-					33
08	775	N	638	-0-	-137	-0-	636	2	2	9	N	2					35
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					35
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					35
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	609	2	4	9	N	4					39

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 06/30/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 U RRCID -> 028259 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-

MACKIE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028261 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185

06	2010	N	1841	-0-	-169	-0-	264	1	1575	2	N	2					124
							2	9									
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	273	1	1751	2	N	-0-					124
08	1953	N	1758	-0-	-195	-0-	1757	2	1	9	N	1	109	1			16
09	1830	N	1585	-0-	-245	-0-	1585	2			N	-0-					16
10	2015	N	1713	-0-	-302	-0-	1710	2	3	9	N	3					19
11	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1624	2	9	9	N	8					27

OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978

06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					16
07	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					16
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					16
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					16
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					16
11	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					16

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

SEITZ, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 028265 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

TAYLOR, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 028267 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLOUGHLIN, C. C., JR. B WELL #: 1 RRCID -> 028338 COMPL. DATE 01/25/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-			-0-
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-			-0-

HANSFORD GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 066653 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 N	481	-0-	-449	-0-	481	2			N	-0-			46
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			46
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			46
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			46
10	1085 N	985	-0-	-100	-0-	985	2			N	-0-			46
11	930 N	532	-0-	-398	-0-	532	2			N	-0-			46

HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1080 N	969	-0-	-111	-0-	264	1	705	2	N	-0-			59
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	273	1	896	2	N	-0-			59
08	1085 N	867	-0-	-218	-0-	867	2			N	-0-			59
09	960 N	657	-0-	-303	-0-	657	2			N	-0-			59
10	1178 N	832	-0-	-346	-0-	832	2			N	-0-			59
11	840 N	709	-0-	-131	-0-	705	2	4	9	N	4			63

MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	832	-0-	-2168	1754	832	2			N	-0-			-0-
07	2380 N	626	-0-	-1754	-0-	626	2			N	-0-			-0-
08	1364 N	762	-0-	-602	-0-	762	2			N	-0-			-0-
09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-			-0-
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	264	1 4 9	1126	2	N	4					96
07	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	273	1 3 9	1257	2	N	3					99
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	273	1 3 9	1227	2	N	3					102
09	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	264	1 2 9	1107	2	N	2					104
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	273	1 4 9	1272	2	N	4					108
11	1440	N	1117	-0-	-323	-0-	264	1 12 9	841	2	N	11	84	1			35

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218

06	930	N	741	-0-	-189	-0-	740	2	1	9	N	1					71
07	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	2			N	-0-					71
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	2	1	9	N	1					72
09	750	N	625	-0-	-125	-0-	625	2			N	-0-					72
10	868	N	866	-0-	-2	-0-	864	2	2	9	N	2					74
11	840	N	686	-0-	-154	-0-	683	2	3	9	N	3					77

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908

06	3000	N	2015	-0-	-985	864	264	1 4 9	1747	2	N	4					61
07	3100	N	2345	-0-	-755	109	273	1 7 9	2065	2	N	6					67
08	2278	N	2169	-0-	-109	-0-	273	1 4 9	1892	2	N	4					71
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	264	1 3 9	1858	2	N	3					74
10	2356	N	2097	-0-	-259	-0-	273	1 4 9	1820	2	N	4					78
11	2100	N	2015	-0-	-85	-0-	264	1 8 9	1743	2	N	7					85

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	1790	-0-	-1000	-0-	264	1	1520	2	N	5					75
							6	9									
07	2945	X	2323	-0-	-622	-0-	273	1	2042	2	N	7					82
							8	9									
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	273	1	3417	2	N	11					93
							12	9									
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	264	1	2690	2	N	9					102
							10	9									
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	273	1	3175	2	N	12					114
							13	9									
11	2850	X	2083	-0-	-767	-0-	264	1	1801	2	N	16	110	1			20
							18	9									

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	608	-0-	-172	-0-	608	2			N	-0-					54
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					54
08	744	N	496	-0-	-248	-0-	496	2			N	-0-					54
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					54
10	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	2			N	-0-					54
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					54

HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 203168 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT BROTHERS 395350

NUSBAUM-HART GU WELL #: 1 RRCID -> 028325 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION 465296
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					68
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	1			N	-0-					68
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					68
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					68
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					68
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826

06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					3
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					3
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					3
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					3
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SEITZ WELL #: 1 RRCID -> 083274 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982

06	2124	N	1638	-0-	-486	-0-	1638	2			N	-0-					33
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

REYNOLDS-WILMETH WELL #: 1 RRCID -> 126795 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208

06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBANKS WELL #: 1084 RRCID -> 136565 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457

06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					25
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					25
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					25
09	0	N	294	-0-	294	-0-	294	2			N	-0-					25
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 171718 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD

LASATER & CO, INC. 487415

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 086210 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

WAMBLE, R. E. -F- WELL #: 1 RRCID -> 022779 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286

06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					108
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					108
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					108
09	360	N	170	-0-	-190	-0-	170	3			N	-0-					108
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					108
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					108

WASHER GU WELL #: 1 RRCID -> 022854 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740

06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					103
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					103
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					103
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					103
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					103
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					103

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 022983 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

CARMODY, E. M. WELL #: 4 L RRCID -> 028284 COMPL. DATE 07/25/1959 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238

06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					40
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					40
08	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					40
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					40
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					40
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					40

COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093

06	3000	N	2797	-0-	-203	3448	2797	2			N	-0-					67
07	3100	N	3041	-0-	-59	3389	3041	2			N	-0-					67
08	3100	N	2805	-0-	-295	3094	2805	2			N	-0-					67
09	3000	N	2758	-0-	-242	2852	2758	2			N	-0-					67
10	3100	N	2992	-0-	-108	2744	2992	2			N	-0-					67
11	3000	N	2807	-0-	-193	2551	2807	2			N	-0-					67

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					38
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					38
08	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					38
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					38
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					38
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					38

MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

STEELE, J. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 028314 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2021 - WELL PLUGGED 11/22/21

PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164

06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					80
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					80
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					80
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					80
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					80
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					80

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
JARVIS, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 028468 COMPL. DATE 10/08/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON -B- 15 WELL #: 15 RRCID -> 031223 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILMETH, W.W.-A- WELL #: 2 RRCID -> 086070 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290

06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					35
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					35
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					35
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					35
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					35
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					35

STEELE, J. I. -E- WELL #: 3 RRCID -> 122672 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON -B- 8 WELL #: 36 RRCID -> 147590 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054

06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					111
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					111
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					111
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					111
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					111
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					111

JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158

06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					188
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					188
08	899 N	714	-0-	-185	-0-	714	2			N	-0-					188
09	1050 N	607	-0-	-443	-0-	590	2	17	9	N	15					203
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					203
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					203

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
08	651 N	553	-0-	-98	-0-	553	3		N	-0-			-0-
09	630 N	616	-0-	-14	-0-	616	3		N	-0-			-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 162293 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 3 RRCID -> 167775 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542

06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			163
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-			163
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-			163
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			163
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3		N	-0-			163
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3		N	-0-			163

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167855 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520

06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3		N	-0-			334
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			334
08	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3		N	-0-			334
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3		N	-0-			334
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-			334
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			334

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 404 RRCID -> 171655 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DODSON WELL #: 7134 RRCID -> 176896 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634

06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			80
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			80
08	651 N	565	-0-	-86	-0-	565	3		N	-0-			80
09	600 N	538	-0-	-62	-0-	538	3		N	-0-			80
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			80
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			80

MATHEWS WELL #: 6 RRCID -> 197763 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS WELL #: 7 RRCID -> 199523 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			707
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			707
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			707
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			707
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			707
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			707

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201117 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201579 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208340 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 213542 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610

06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			27
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			27
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			27
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			27
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			27
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-			27

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188

06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-			12
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-			12
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3	N	-0-			12
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3	N	-0-			12
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-			12
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-			12

LYON GAS UNIT 121 WELL #: 4 RRCID -> 221233 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS WELL #: 2102 RRCID -> 231295 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	3797				N	-0-			29
07	3100 N	2132	-0-	-968	2829	2132	3		N	-0-			29
08	3100 N	2463	-0-	-637	2192	2463	3		N	-0-			29
09	3000 N	1540	-0-	-1460	732	1540	3		N	-0-			29
10	1783 N	1051	-0-	-732	-0-	1051	3		N	-0-			29
11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3		N	-0-			29

HANSFORD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233571 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250825 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 254171 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOWE CATTLE CO., INC. 510414
LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					29
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					29
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					29
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					29
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					29
*11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					29

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	30	1	756	2	N	5					67
							6	9									
07	868	N	787	-0-	-81	-0-	31	1	755	2	N	1					68
							1	9									
08	868	N	806	-0-	-62	-0-	31	1	771	2	N	4					72
							4	9									
09	780	N	579	-0-	-201	-0-	28	1	551	2	N	-0-					72
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	30	1	707	2	N	1					73
							1	9									
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	30	1	745	2	N	-0-					73

ENTREKIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028335 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

JACKSON WELL #: A 1 RRCID -> 088109 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	30	1	93	2	N	-0-					-0-
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	31	1	87	2	N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	31	1	122	2	N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	28	1	80	2	N	-0-					-0-
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	11	1	30	2	N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	30	1	107	2	N	-0-					-0-

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2895	-0-	-105	-0-	2893	2	2	9	N	2					43
07	3100	X	2909	-0-	-191	-0-	2909	2			N	-0-					43
08	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	2827	2	6	9	N	5					48
09	3000	X	2746	-0-	-254	-0-	2743	2	3	9	N	3					51
10	3100	X	2547	-0-	-553	-0-	2546	2	1	9	N	1					52
11	2910	X	2654	-0-	-256	-0-	2645	2	9	9	N	8					60

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GREENE "25" WELL #: 1 RRCID -> 173501 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	886	-0-	-14	-0-	30	1	853	2	N	3					45
							3	9									
07	961	N	944	-0-	-17	-0-	31	1	913	2	N	-0-					45
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	31	1	964	2	N	-0-					45
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	30	1	807	2	N	2					47
							2	9									
10	930	N	816	-0-	-114	-0-	30	1	786	2	N	-0-					47
11	960	N	715	-0-	-245	-0-	30	1	685	2	N	-0-					47

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174269 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-

NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 175733 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 178050 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198

06	3000	N	1035	-0-	-1965	233	28	1	990	2	N	15					159
							17	9									
07	2263	N	1783	-0-	-480	-0-	31	1	1752	2	N	-0-					159
08	2232	N	1678	-0-	-554	-0-	30	1	1648	2	N	-0-					159
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	28	1	1185	2	N	-0-					159
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	31	1	1939	2	N	2					161
							2	9									
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	30	1	1694	2	N	1					162
							1	9									

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178748 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639

06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	30	1	308	2	N	-0-					36
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	2	N	-0-					36
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	332	2	N	-0-					36
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	30	1	293	2	N	-0-					36
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	2	N	-0-					36
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	30	1	305	2	N	-0-					36

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRUNSTETER "22" WELL #: 1 RRCID -> 181113 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	970	-0-	-230	-0-	64	1	903	2	N	3					73
							3	9									
07	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	72	1	1128	2	N	-0-					73
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	73	1	1143	2	N	-0-					73
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	70	1	1095	2	N	-0-					73
10	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	71	1	1062	2	N	-0-					73
11	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	69	1	1027	2	N	-0-					73

BLACK STONE MINERALS "86" WELL #: 1 RRCID -> 182429 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402

06	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	30	1	1236	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	31	1	1286	2	N	-0-					-0-
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	31	1	1348	2	N	-0-					-0-
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	30	1	1325	2	N	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	29	1	1295	2	N	-0-					-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	30	1	1348	2	N	-0-					-0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 188777 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360

06	690	N	572	-0-	-118	-0-	27	1	542	2	N	3					58
							3	9									
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	31	1	724	2	N	2					60
							2	9									
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	31	1	689	2	N	-0-					60
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	23	1	544	2	N	-0-					60
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	31	1	739	2	N	-0-					60
11	690	N	651	-0-	-39	-0-	30	1	621	2	N	-0-					60

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 190757 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450

06	1920	N	765	-0-	-1155	-0-	27	1	727	2	N	10					95
							11	9									
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	31	1	1982	2	N	5					100
							6	9									
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	31	1	1997	2	N	8					108
							9	9									
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	24	1	1306	2	N	4					112
							4	9									
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	31	1	2003	2	N	5					117
							6	9									
11	1980	N	1437	-0-	-543	-0-	29	1	1394	2	N	13					130
							14	9									

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 192373 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955

06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	145	1	1245	2	N	26					71
							29	9									
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	149	1	1222	2	N	-0-					71
08	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	150	1	1202	2	N	-0-					71
09	1410	N	1140	-0-	-270	-0-	125	1	1015	2	N	-0-					71
10	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	116	1	1099	2	N	-0-					71
11	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	132	1	1172	2	N	-0-					71

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196415 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 196576 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	71	1	439	2	N	1					10
							1	9									
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	74	1	446	2	N	-0-					10
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	75	1	448	2	N	-0-					10
09	510	N	435	-0-	-75	-0-	62	1	373	2	N	-0-					10
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	63	1	419	2	N	-0-					10
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	67	1	445	2	N	-0-					10

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

06	3000	N	1868	-0-	-1132	2754	1865	2	3	9	N	3					43
07	3100	N	1645	-0-	-1455	1299	1643	2	2	9	N	2					45
08	2824	N	1525	-0-	-1299	-0-	1525	2			N	-0-					45
09	1860	N	1265	-0-	-595	-0-	1265	2			N	-0-					45
10	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	1527	2			N	-0-					45
11	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	1424	2			N	-0-					45

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214607 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512

06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	-0-					90
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	31	1	49	2	N	-0-					90
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	31	1	72	2	N	-0-					90
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	30	1	58	2	N	-0-					90
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	31	1	75	2	N	-0-					90
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	30	1	70	2	N	-0-					90

SHIELDKNIGHT "26" WELL #: 1 RRCID -> 233426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640

06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	30	1	2875	2	N	5					87
							6	9									
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	31	1	2976	2	N	6					93
							7	9									
08	2852	X	2710	-0-	-142	-0-	31	1	2677	2	N	2					95
							2	9									
09	2760	X	2676	-0-	-84	-0-	30	1	2640	2	N	5					100
							6	9									
10	2852	X	2605	-0-	-247	-0-	31	1	2565	2	N	8					108
							9	9									
11	2760	X	2222	-0-	-538	-0-	27	1	2193	2	N	2					110
							2	9									

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 241709 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	900	-0-	-90	-0-	30	1	870	2	N	-0-					30
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	31	1	873	2	N	5					35
							6	9									
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	31	1	864	2	N	2					37
							2	9									
09	900	N	821	-0-	-79	-0-	30	1	790	2	N	1					38
							1	9									
10	899	N	845	-0-	-54	-0-	30	1	814	2	N	1					39
							1	9									
11	870	N	764	-0-	-106	-0-	30	1	733	2	N	1					40
							1	9									

O'NEILL "24" WELL #: 1 RRCID -> 244269 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514

06	600	N	540	-0-	-60	-0-	30	1	510	2	N	-0-					15
07	713	N	655	-0-	-58	-0-	31	1	624	2	N	-0-					15
08	713	N	491	-0-	-222	-0-	31	1	460	2	N	-0-					15
09	540	N	303	-0-	-237	-0-	29	1	274	2	N	-0-					15
10	651	N	393	-0-	-258	-0-	31	1	362	2	N	-0-					15
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	30	1	378	2	N	-0-					15

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 255145 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050

06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	28	1	620	2	N	4					52
							4	9									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	2	N	-0-					52
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	606	2	N	-0-					52
09	660	N	568	-0-	-92	-0-	30	1	538	2	N	-0-					52
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	31	1	592	2	N	-0-					52
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	29	1	566	2	N	-0-					52

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 028256 COMPL. DATE 11/16/1957 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
O. D. C. WELL #: 1038 RRCID -> 039584 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309

06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					104
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2307	2	138	9	N	125	192	1			37
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					37
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					37
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					37
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					37

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
COTTER GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 062764 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7111 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 028224 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					36
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					36
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					36
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					36
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176899 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-					127
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					127
08	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-					127
09	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-					127
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					127
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-					127

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FEE WELL #: RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2020

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN -GU- WELL #: 1 C RRCID -> 028334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1101 RRCID -> 053277 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446

06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					50
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					50
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					50
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					50
10	1054	N	642	-0-	-412	-0-	642	3			N	-0-					50
11	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	3			N	-0-					50

REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1XC RRCID -> 028318 COMPL. DATE 09/12/1957 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953

06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					15
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					15
08	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					15
09	540	N	352	-0-	-188	-0-	352	2			N	-0-					15
10	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					15
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					15

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 U RRCID -> 059780 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848

06	3000	N	1709	-0-	-1291	4811	1709	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2354	-0-	-746	4065	2354	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2485	-0-	-615	3450	2485	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2200	-0-	-800	2650	2200	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2470	-0-	-630	2020	2470	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2502	-0-	-498	1522	2502	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194797 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7218

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186

06	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	1148	2	1	9	N	1					186
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	2	1	9	N	1					187
08	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	2			N	-0-					187
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					187
10	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2			N	-0-					187
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 202527 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 028233 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CHUNN WELL #: 1 U RRCID -> 028299 COMPL. DATE 01/13/1958 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

PALO DURO WELL #: 174 RRCID -> 061021 COMPL. DATE 01/25/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OCHILTREE -A- WELL #: 2 U RRCID -> 077525 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM WELL #: 1 RRCID -> 141472 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

EATON WELL #: 1502 RRCID -> 167573 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 167993 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD-SCHNELL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 179657 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JACKSON WELL #: B 3 RRCID -> 188489 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1108 RRCID -> 195599 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2 RRCID -> 198909 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044

06	1680 N	928	-0-	-752	-0-	928	2			N	-0-					47
07	1147 N	935	-0-	-212	-0-	935	2			N	-0-					47
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					47
09	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					47
10	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					47
11	870 N	672	-0-	-198	-0-	672	2			N	-0-					47

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 202566 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BRUNER, MARGARETE WELL #: 2 RRCID -> 204321 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691

06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					5
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					5
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					5
09	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	1008	2			N	-0-					5
*10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					5
*11	1020 N	693	-0-	-327	-0-	693	2			N	-0-					5

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209969 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

ESF BRAINARD 5 WELL #: 5 RRCID -> 210620 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217499 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HARRIS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 028320 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984

06	660	N	513	-0-	-147	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

HART, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028322 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072

06	990	N	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	-0-					4
07	992	N	584	-0-	-408	-0-	584	2			N	-0-					4
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					4
09	960	N	493	-0-	-467	-0-	493	2			N	-0-					4
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					4
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					4

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028327 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDERS G U -A- WELL #: 1 RRCID -> 041279 COMPL. DATE 11/20/1966 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

REX SANDERS -B- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228382 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
LACKEY WELL #: 1144 RRCID -> 163412 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND WELL #: 1 RRCID -> 203360 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SCHUMAN WELL #: 1 RRCID -> 189497 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610

06	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2422	3	14	9	N	13					210
07	2697 X	2598	-0-	-99	-0-	2573	3	25	9	N	23					233
08	2697 X	2630	-0-	-67	-0-	2617	3	13	9	N	12	184	1			61
09	2610 X	2498	-0-	-112	-0-	2490	3	8	9	N	7					68
10	2635 X	2597	-0-	-38	-0-	2584	3	13	9	N	12					80
*11	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					80

SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192298 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 150284 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044

06	390 #	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					48
07	558 #	11	-0-	-547	-0-	11	2			N	-0-					48
08	558 #	148	-0-	-410	-0-	148	2			N	-0-					48
09	540 #	121	-0-	-419	-0-	121	2			N	-0-					48
10	558 #	133	-0-	-425	-0-	133	2			N	-0-					48
11	330 #	141	-0-	-189	-0-	141	2			N	-0-					48

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PHELPS WELL #: 3 RRCID -> 279072 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552

06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	2	N	-0-					75
07	73 R	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	N	-0-					75
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	31	1	41	2	N	-0-					75
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	2	N	-0-					75
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	30	1	37	2	N	-0-					75
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	N	-0-					75

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235085 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ROSENBAUM 152 WELL #: 1 RRCID -> 185233 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE) 38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LADDEX, LTD. 480959
CLAWSON WELL #: 114 RRCID -> 280642 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6093 - 6198

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND) 38799 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JARVIS HOLT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242092 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 6565

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.) 38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
COLLARD-LEE WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145

06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	1	1	638	2	N	-0-					17
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	1	1	592	2	N	-0-					17
08	651 N	477	-0-	-174	-0-	1	1	476	2	N	-0-					17
09	630 N	323	-0-	-307	-0-	1	1	322	2	N	-0-					17
10	589 N	359	-0-	-230	-0-	1	1	358	2	N	-0-					17
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
PALO DURO RESERVOR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
COX, C. R., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022168 COMPL. DATE 06/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7332 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	480	-0-	-810	-0-	480	2			N	-0-					58
07	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	2			N	-0-					58
08	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	1252	2			N	-0-					58
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					58
10	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			N	-0-					58
11	1200	N	868	-0-	-332	-0-	868	2			N	-0-					58

RALSTON WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					207
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					207
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					207
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					207
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					207
*11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					207

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
CR COX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180646 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					48
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					48
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					48
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					48
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					48
*11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					48

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266

06	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1554	3	3	9	N	3					85
07	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2743	3	6	9	N	5					90
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2951	3	2	9	N	2					92
09	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2415	3	11	9	N	10					102
*10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					102
11	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					102

BE ANADARKO II, LLC 100676
INTREPID WELL #: 1107 RRCID -> 192328 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 7200

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MMGL TXPH, LLC 101619
HAVENER WELL #: 1 RRCID -> 047225 COMPL. DATE 07/09/1969 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DACO, INC. 196940
WHITTENBURG WELL #: 197 RRCID -> 022163 COMPL. DATE 03/24/1958 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 7309

06	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	2			N	-0-					70
07	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					70
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					70
09	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			N	-0-					70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
E R OPERATING COMPANY 238075
HENDERSON, A. R. WELL #: 4095 RRCID -> 076089 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7193 - 7199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUDSON, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 022174 COMPL. DATE 04/02/1958 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 7278

06	480	N	407	-0-	-73	-0-	403	2	4	9	N	4				69
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-				69
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	507	2	8	9	N	7				76
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	438	2	6	9	N	5				81
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	566	2	3	9	N	3				84
11	510	N	402	-0-	-108	-0-	400	2	2	9	N	2				86

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349

06	780	N	273	-0-	-507	-0-	272	2	1	9	N	1				34
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-				34
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-				34
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-				34
10	837	N	662	-0-	-175	-0-	660	2	2	9	N	2				36
11	690	N	266	-0-	-424	-0-	265	2	1	9	N	1				37

KING OPERATING CORPORATION 465296
AYRES WELL #: 2079 RRCID -> 221187 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946

06	3570	X	3232	-0-	-338	-0-	3232	2			N	-0-				33
07	3689	X	3506	-0-	-183	-0-	3506	2			N	-0-				33
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-				33
09	3510	X	3214	-0-	-296	-0-	3214	2			N	-0-				33
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-				33
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT				33

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380

06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-				62
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-				62
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-				62
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-				62
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-				62
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-				62

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
RALSTON WELL #: 3 RRCID -> 200417 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MAUPIN, WES WELL #: 1 RRCID -> 181567 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7336 - 7356

06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	30	1	935	2	N	-0-					27
07	1240	N	974	-0-	-266	-0-	30	1	944	2	N	-0-					27
08	1271	N	822	-0-	-449	-0-	31	1	791	2	N	-0-					27
09	960	N	661	-0-	-299	-0-	30	1	631	2	N	-0-					27
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	31	1	1114	2	N	-0-					27
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	30	1	908	2	N	-0-					27

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
SANDERS, REX GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022175 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7265 - 7276

06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
O. D. C. WELL #: 1 RRCID -> 049045 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6937 - 7066

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD,N.(MORROW,LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395

06	330	N	34	-0-	-296	-0-	34	2			N	-0-					50
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					50
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					50
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					50
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					50
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					50

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650 N	1405	-0-	-245	-0-	1405	2		N	-0-			196
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-			196
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			196
09	1410 N	1192	-0-	-218	-0-	1192	2		N	-0-			196
*10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			196
11	1500 N	1296	-0-	-204	-0-	1296	2		N	-0-			196

A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401

06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
07	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
08	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		N	-0-			-0-
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
*10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
*11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-			-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348

06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		Y	-0-			15
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		Y	-0-			15
08	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	2		Y	-0-			15
09	630 N	488	-0-	-142	-0-	488	2		Y	-0-			15
*10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		Y	-0-			15
*11	630 N	446	-0-	-184	-0-	446	2		Y	-0-			15

MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325

06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
07	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	2		N	-0-			-0-
08	496 N	70	-0-	-426	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	480 N	327	-0-	-153	-0-	327	2		N	-0-			-0-
*10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY, T. C., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022150 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION 465296
AYRES WELL #: 1 A RRCID -> 063712 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
LONG, LILLIAN V. WELL #: 3 RRCID -> 022141 COMPL. DATE 11/09/1956 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

SCHIFF WELL #: 1 RRCID -> 022143 COMPL. DATE 04/13/1956 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369

06	3000	N	1195	-0-	-1805	2763	1195	3			N	-0-				5
07	3100	N	1195	-0-	-1905	858	1195	3			N	-0-				5
08	3100	N	2526	-0-	-574	284	2526	3			N	-0-				5
09	2480	N	2196	-0-	-284	-0-	2196	3			N	-0-				5
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-				5
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-				5

STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HANSFORD GAS UNIT 30 WELL #: 4 RRCID -> 247891 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TC OIL AND GAS, LLC 840303
EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247200 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER, S. P., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022152 COMPL. DATE 11/19/1956 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 5332

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ARCHER, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 022153 COMPL. DATE 02/12/1958 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156154 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5372 - 5384

06	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
07	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
08	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
09	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
10	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDER, REX -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156714 COMPL. DATE 12/10/1995 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
SCHIFF-LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 140810 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3400 - 4575

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE A WELL #: 3 RRCID -> 166451 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN WELL #: 2902 RRCID -> 152119 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268

06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
NIX WELL #: 1 RRCID -> 171835 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 6646

06	1560 X	1261	-0-	-299	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	1057	-0-	-710	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
08	1767 N	962	-0-	-805	-0-	962	2		N	-0-			-0-
09	1260 N	1041	-0-	-219	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		N	-0-			-0-
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 266486 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDY (MORROW, UPPER) 39039 500 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
COURSON WELL #: 3961 RRCID -> 171884 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8560 - 8581

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDY (NOVI) 39039 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 223892 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8296 - 8312

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

HARLAND (MORROW) 39092 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
JIAHE ENERGY, LLC 100279
BELLE, FLORA WELL #: 1023 RRCID -> 124862 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6787 - 6790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 126797 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805

06	DELQ PR	8030	-0-	8030	B	123157	8030	2		N	-0-			-0-
07	0	8099	-0-	8099	B	131256	8099	2		N	-0-			-0-
08	0	7867	-0-	7867	B	139123	7867	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 139123														
09	0 N	5802	-0-	5802	B	144925	5802	2		N	-0-			-0-
10	0	8126	-0-	8126	B	153051	8126	2		N	-0-			-0-
11	0	5418	-0-	5418	B	158469	5418	2		N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DUVALL -D- WELL #: 1 RRCID -> 138070 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE) 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. 487415
JOHNSON WELL #: 2427 RRCID -> 230370 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568

06	510 N	425	-0-	-85		-0-	425	2		N	-0-			-0-
07	465 N	413	-0-	-52		-0-	413	2		N	-0-			-0-
08	465 N	454	-0-	-11		-0-	454	2		N	-0-			-0-
09	544 N	544	-0-	-0-		-0-	544	2		N	-0-			-0-
10	403 N	299	-0-	-104		-0-	299	2		N	-0-			-0-
11	450 N	359	-0-	-91		-0-	359	2		N	-0-			-0-

J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586

06	2760 N	2400	-0-	-360		-0-	2400	2		N	-0-			-0-
07	2630 N	2630	-0-	-0-		-0-	2630	2		N	-0-			-0-
08	2611 N	2611	-0-	-0-		-0-	2611	2		N	-0-			-0-
09	2456 N	2456	-0-	-0-		-0-	2456	2		N	-0-			-0-
10	2635 N	2424	-0-	-211		-0-	2424	2		N	-0-			-0-
11	2520 N	2151	-0-	-369		-0-	2151	2		N	-0-			-0-

FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512

06	226 N	226	-0-	-0-		-0-	226	2		N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-		-0-	219	2		N	-0-			-0-
08	244 N	244	-0-	-0-		-0-	244	2		N	-0-			-0-
09	240 N	224	-0-	-16		-0-	224	2		N	-0-			-0-
10	228 N	228	-0-	-0-		-0-	228	2		N	-0-			-0-
11	240 N	229	-0-	-11		-0-	229	2		N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

06	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	2			N	-0-					-0-

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WHITE WELL #: 1017 RRCID -> 196656 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780

06	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3		N	-0-					120
07	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		N	-0-					120
08	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3		N	-0-					120
09	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3		N	-0-					120
10	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3		N	-0-					120
11	270	N	229	-0-	-41	B	-0-	229	3		N	-0-					120

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-					184

J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750

WAIDE WELL #: 1087 RRCID -> 145482 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031

06	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	60	1	407	2	N	-0-			156
07	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	62	1	349	2	N	-0-			156
08	558 N	557	-0-	-1 B	-0-	62	1	495	2	N	-0-			156
09	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	62	1	456	2	N	-0-			156
10	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	58	1	510	2	N	25	151	1	30
						28	9							
11	540 N	398	-0-	-142 B	-0-	58	1	340	2	N	-0-			30

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

STUMP, J. V. WELL #: 2 RRCID -> 210662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653

06	1020 N	984	-0-	-36 B	-0-	984	2			N	-0-			-0-
07	1116 N	1007	-0-	-109 B	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
08	1085 N	651	-0-	-434 B	-0-	650	2	1	9	N	1			1
09	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	2			N	-0-			1
10	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2			N	-0-			1
11	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2			N	-0-			1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

DAVIS WELL #: 2106 RRCID -> 110123 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 112442 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 4109 RRCID -> 172332 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7100 - 7208

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			138

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HOLTON WELL #: 1 RRCID -> 228885 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-			95

DAVIS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 270665 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CISSELL WELL #: 1 RRCID -> 219935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1212			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1212			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1212			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1212			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1212			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1212			N	-0-			-0-

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH) 40141 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
CLAY, EULA 30 WELL #: 1 RRCID -> 205011 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF. 8398 - 8410

06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2	N	-0-			-0-
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2	N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 246516 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7946 - 8132

06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	143	2	19	9	N	17			103
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	153	2	14	9	N	13			116
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	149	2	8	9	N	7			123
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	142	2	6	9	N	5	114	1	14
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	175	2	9	9	N	8			22
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	171	2	13	9	N	12			34

BEGERT TRUST 31 WELL #: 3 RRCID -> 249743 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 8170

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
DEREK 12 WELL #: 1 RRCID -> 168452 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 7978 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PATRICIA 11 WELL #: 1 RRCID -> 171729 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7992 - 8052

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

06	990	N	968	-0-	-22	-0-	954	3	14	9	N	13					58
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1083	3	19	9	N	17					75
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1129	3	19	9	N	17					92
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1045	3	13	9	N	12					104
10	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1038	3	14	9	N	13					117
11	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	1020	3	17	9	N	15					132

PETREE 3 WELL #: 4 RRCID -> 182785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 221213 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DUMLER, WILLA REA -A- WELL #: 2 RRCID -> 154080 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11459 PERF. 7890 - 7910

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2023 - WELL PLUGGED 7/21/2023

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 172908 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005

06	1410	N	1129	-0-	-281	-0-	1127	3	2	9	N	2					105
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1227	3	4	9	N	4					109
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1349	3	4	9	N	4					113
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					113
*10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					113
11	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	1265	3	19	9	N	17					130

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
CHUMBLEY WELL #: 2 RRCID -> 172975 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTUTLER WELL #: 2 RRCID -> 174183 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ TRUST WELL #: 1048 RRCID -> 174819 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7982

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2022

MMGL TXPH, LLC 101619
JONES, MARY WELL #: 6 RRCID -> 100146 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 7706 - 7937

06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	81	1	1957	2	Y	70					202
						77	9									
07	2139 N	2057	-0-	-82	-0-	77	1	1963	2	Y	15	181	1			36
						17	9									
08	2170 N	2058	-0-	-112	-0-	76	1	1963	2	Y	17					53
						19	9									
09	2100 N	2072	-0-	-28	-0-	87	1	1952	2	Y	30					83
						33	9									
10	2046 N	1360	-0-	-686	-0-	48	1	1312	2	Y	-0-					-0-
*11	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	98	1	2281	2	Y	184	150	1			34
						202	9									

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 112005 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

06	480 N	308	-0-	-172	-0-	308	2			N	-0-					25
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					25
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	421	2	98	9	N	89					114
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					114
*10	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	480 N	364	-0-	-116	-0-	364	2			N	-0-					-0-

NORRIS -29- WELL #: 8 RRCID -> 112136 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7566 - 7640

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 163489 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORRIS WELL #: 9 RRCID -> 169534 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER, LOUISE ETAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 173739 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7749 - 7759

06	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					10
07	465 N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					10
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					10
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					10
*10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*11	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-

MILOM, OCA WELL #: 401 RRCID -> 178198 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 1023 RRCID -> 181063 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 2023 RRCID -> 195574 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE WELL #: 4053 RRCID -> 195982 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

RAMP WALKER 12 WELL #: 2 RRCID -> 218470 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 3 RRCID -> 225367 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 4 RRCID -> 227472 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2011 RRCID -> 228603 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 5 RRCID -> 231502 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7910 - 8096

06	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2			Y	-0-					3
07	217 N	93	-0-	-124	-0-	93	2			Y	-0-					3
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	2	Y	-0-					3
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	18	1	74	2	Y	-0-					3
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					3
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					3

WALKER WELL #: 3011 RRCID -> 231511 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8050

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 6 RRCID -> 233136 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7914 - 8102

06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	69	-0-	-51	-0-	29	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	23	-0-	-101	-0-	13	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WALKER RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 234035 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					55
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	72	1	2	2	Y	1	1	1			55
							1	9									
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	90	1	24	2	Y	6	3	1	3	8	55
							7	9									
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	115	1	43	2	Y	3	3	8			55
							3	9									
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	108	1	6	2	Y	51	7	1			78
							56	9									
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	102	1	23	2	Y	32	7	1			103
							35	9									

WALKER WELL #: 4011 RRCID -> 234525 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8044

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 1 RRCID -> 234528 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 5011 RRCID -> 235347 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 2 RRCID -> 236250 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045

06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
RAMP WALKER 12 WELL #: 7 RRCID -> 237492 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	7	1	96	2	Y	5					5
							6	9									
10	155	N	16	-0-	-139	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					5
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					5

RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 6023 RRCID -> 238382 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 3 RRCID -> 242908 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER RANCH 10 WELL #: 3H RRCID -> 292690 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8452 - 10481

06	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	91	1	1030	2	N	156	153	1			115
							172	9									
07	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	111	1	991	2	N	131	152	1			94
							144	9									
08	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	127	1	827	2	N	121	151	1			64
							133	9									
09	1290	N	948	-0-	-342	-0-	147	1	644	2	N	143					207
							157	9									
*10	1240	N	360	-0-	-880	-0-	111	1	110	2	N	126	161	1			172
							139	9									
*11	1050	N	940	-0-	-110	-0-	104	1	769	2	N	61					233
							67	9									

KING OPERATING CORPORATION 465296
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 164720 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8021 - 8035

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	708					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MACIAS WELL #: 1024 RRCID -> 151259 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARNOLD WELL #: 1024 RRCID -> 156152 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7877 - 7902

06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					14
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					14
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					14
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					14
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					14
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					14

HOOVER WELL #: 1018 RRCID -> 159560 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7929 - 7958

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FISHER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160507 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908

06	3000 N	1468	-0-	-1532	368	1468	2			N	-0-					30
07	2220 N	1852	-0-	-368	-0-	1852	2			N	-0-					30
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1808	2	2	9	N	2					32
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1718	2	3	9	N	3					35
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1834	2	8	9	N	7					42
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1791	2	6	9	N	5					47

YARNOLD WELL #: 2024 RRCID -> 161620 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SHELL FEE WELL #: 1017 RRCID -> 161622 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 162903 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOOVER WELL #: 3018 RRCID -> 164760 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE WELL #: 2017 RRCID -> 164820 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 167462 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999

06	750 N	585	-0-	-165	-0-	585	2			N	-0-					32
07	744 N	704	-0-	-40	-0-	698	2	6	9	N	5					37
08	713 N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-					37
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					37
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1894	2	7	9	N	6					43
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1228	2	4	9	N	4					47

BUCKTHAL WELL #: 1016 RRCID -> 167779 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

RAMP RANCH WELL #: 1025 RRCID -> 168051 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 8082

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SHELL FEE WELL #: 3017 RRCID -> 168295 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUCKTHAL WELL #: 2016 RRCID -> 169553 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FLOWERS WELL #: 1015 RRCID -> 169767 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					53
07	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-					53
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					53
09	750 N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					53
10	1147 N	269	-0-	-878	-0-	269	2			N	-0-					53
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					53

HOOVER WELL #: 4018 RRCID -> 172194 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTWELL WELL #: 1046 RRCID -> 172286 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996

06	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					18
07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					18
08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					18
09	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3097	2	19	9	N	17					35
10	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3160	2	83	9	N	75					110
11	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-	57	1			53

FLOWERS WELL #: 3015 RRCID -> 174565 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950

06	4350 X	3186	-0-	-1164	-0-	3150	2	36	9	N	33					40
07	4495 X	3425	-0-	-1070	-0-	3392	2	33	9	N	30					70
08	4030 X	3678	-0-	-352	-0-	3648	2	30	9	N	27					97
09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3308	2	28	9	N	25					122
10	3410 X	3324	-0-	-86	-0-	3291	2	33	9	N	30	124	1			28
11	3570 X	3255	-0-	-315	-0-	3223	2	32	9	N	29					57

BUCKTHAL WELL #: 4016 RRCID -> 174826 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SHELL FEE 45 WELL #: 2 RRCID -> 175821 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLES WELL #: 1014 RRCID -> 176440 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962

06	3000 N	1651	-0-	-1349	670	1651	2			N	-0-					-0-
07	2023 N	1353	-0-	-670	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
08	1767 N	1458	-0-	-309	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
09	1650 N	1416	-0-	-234	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
10	1364 N	309	-0-	-1055	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	222	-0-	-1188	-0-	222	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 29 WELL #: 1029 RRCID -> 176470 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLES WELL #: 2014 RRCID -> 178797 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954

06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1322	2	25	9	N	23					120
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1434	2	21	9	N	19	129	1			10
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1402	2	30	9	N	27					37
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1334	2	20	9	N	18					55
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1352	2	35	9	N	32					87
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1305	2	25	9	N	23					110

SHELL FEE 19 WELL #: 3 RRCID -> 179962 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 49 WELL #: 2 RRCID -> 181675 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2023 - WELL PLUGGED 7/6/2023

SHELL FEE 13 WELL #: 1 RRCID -> 182098 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036

06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	543	2	47	9	N	43					140
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	227	2	73	9	N	66					206
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-	143	1			63
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					63
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					63
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					63

CANTWELL WELL #: 2046 RRCID -> 183254 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUCKTHAL WELL #: 5016 RRCID -> 185182 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP RANCH WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

SHELL FEE 13 WELL #: 2 RRCID -> 186897 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084

06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					44
07	372 N	71	-0-	-301	-0-	71	2			N	-0-					44
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					44
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					44
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SHELL FEE WELL #: 4017 RRCID -> 188229 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

POWLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 191179 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240

06	630 N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					17
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					17
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					17
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					17
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					17
11	720 N	669	-0-	-51	-0-	669	2			N	-0-					17

FLOWERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226927 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993

06	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3741	2	122	9	N	111					144
07	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3675	2	64	9	N	58	118	1			84
08	3844 X	3644	-0-	-200	-0-	3602	2	42	9	N	38					122
09	3750 X	3313	-0-	-437	-0-	3313	2			N	-0-	61	1			61
10	3875 X	2637	-0-	-1238	-0-	2637	2			N	-0-					61
11	3750 X	2638	-0-	-1112	-0-	2599	2	39	9	N	35					96

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1-C RRCID -> 227856 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 4 RRCID -> 227993 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 8036

06	1140 N	1004	-0-	-136	-0-	1004	2			N	-0-					43
07	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	1067	2			N	-0-					43
08	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					43
09	990 N	918	-0-	-72	-0-	918	2			N	-0-					43
10	1054 N	864	-0-	-190	-0-	864	2			N	-0-					43
11	990 N	761	-0-	-229	-0-	761	2			N	-0-					43

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CANTWELL WELL #: 3046 RRCID -> 230866 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7753 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE 53 WELL #: 3 RRCID -> 237444 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 7930

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HOOVER 50 WELL #: 3 RRCID -> 239386 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057

06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					20
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					20
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					20
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					20
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					20
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					20

ABRAHAM 180 WELL #: 1H RRCID -> 274424 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7561 - 11587

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE 45 WELL #: 1H RRCID -> 276395 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8566 - 12943

06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	684	1	2840	2	N	102	189	1			102
						112	9									
07	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	707	1	2854	2	N	101	106	1			97
						111	9									
08	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	707	1	2933	2	N	105					202
						116	9									
09	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	684	1	2848	2	N	87	101	1			188
						96	9									
10	3503 X	3390	-0-	-113	-0-	707	1	2570	2	N	103	161	1			130
						113	9									
11	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	684	1	2845	2	N	96	13	1			213
						106	9									

FLOWERS 'A' WELL #: 5401H RRCID -> 278148 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8467 - 13091

06	5760 X	4867	-0-	-893	-0-	4770	2	97	9	N	88	195	1			110
07	5952 X	5942	-0-	-10	-0-	5803	2	139	9	N	126	96	1			140
08	5952 X	5869	-0-	-83	-0-	5739	2	130	9	N	118	123	1			135
09	5760 X	3323	-0-	-2437	-0-	3290	2	33	9	N	30					165
10	5952 X	5636	-0-	-316	-0-	5497	2	139	9	N	126	165	1			126
11	5760 X	5458	-0-	-302	-0-	5318	2	140	9	N	127	50	1			203

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 278417 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7905 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	6905	-0-	-415	-0-	6836	2	69	9	N	63					202
07	7564	X	7113	-0-	-451	-0-	7044	2	69	9	N	63	96	1			169
08	7533	X	6032	-0-	-1501	-0-	5976	2	56	9	N	51					220
09	7290	X	6033	-0-	-1257	-0-	5965	2	68	9	N	62	162	1			120
10	7409	X	6600	-0-	-809	-0-	6522	2	78	9	N	71	23	1			168
11	6900	X	6054	-0-	-846	-0-	5974	2	80	9	N	73	26	1			215

BUCKTHAL WELL #: 1604H RRCID -> 278423 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8226 - 12133

06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4876	2	59	9	N	54					234
07	5363	X	4963	-0-	-400	-0-	4916	2	47	9	N	43	173	1			104
08	5363	X	4729	-0-	-634	-0-	4670	2	59	9	N	54					158
09	5190	X	4455	-0-	-735	-0-	4400	2	55	9	N	50	23	1			185
10	5208	X	4671	-0-	-537	-0-	4608	2	63	9	N	57	118	1			124
11	4950	X	3953	-0-	-997	-0-	3885	2	68	9	N	62	107	1			79

FLOWERS 'D' WELL #: 2101H RRCID -> 278499 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8616 - 12675

06	5100	X	4704	-0-	-396	-0-	4682	2	22	9	N	20	174	1			93
07	5332	X	5086	-0-	-246	-0-	5047	2	39	9	N	35					128
08	5332	X	4521	-0-	-811	-0-	4499	2	22	9	N	20					148
09	5160	X	4662	-0-	-498	-0-	4653	2	9	9	N	8					156
10	5084	X	4724	-0-	-360	-0-	4666	2	58	9	N	53	115	1			94
11	4920	X	4597	-0-	-323	-0-	4551	2	46	9	N	42					136

RAMP RANCH WELL #: 2501H RRCID -> 278511 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283

06	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	1044	1	5791	2	N	101	176	1			97
							111	9									
07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	1079	1	5869	2	N	101					198
							111	9									
08	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	1079	1	5790	2	N	157	222	1			133
							173	9									
09	6900	X	6825	-0-	-75	-0-	1044	1	5609	2	N	156	93	1			196
							172	9									
10	7130	X	6920	-0-	-210	-0-	1079	1	5709	2	N	120	84	1			232
							132	9									
11	6900	X	6605	-0-	-295	-0-	1044	1	5441	2	N	109	196	1			145
							120	9									

CANTWELL WELL #: 4601H RRCID -> 278890 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359

06	3900	X	2409	-0-	-1491	-0-	2350	2	59	9	N	54					109
07	3906	X	2947	-0-	-959	-0-	2863	2	84	9	N	76					185
08	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	3440	2	86	9	N	78	190	1			73
09	3690	X	3615	-0-	-75	-0-	3556	2	59	9	N	54	41	1			86
10	3813	X	3496	-0-	-317	-0-	3393	2	103	9	N	94					180
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3398	2	64	9	N	58	137	1			101

FLOWERS 'A' WELL #: 5402H RRCID -> 278897 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 13199

06	5910	X	4259	-0-	-1651	-0-	4140	2	119	9	N	108					244
07	5952	X	4380	-0-	-1572	-0-	4242	2	138	9	N	125	192	1			177
08	5363	X	4632	-0-	-731	-0-	4529	2	103	9	N	94	177	1			94
09	4260	X	3597	-0-	-663	-0-	3518	2	79	9	N	72					166
10	4402	X	4158	-0-	-244	-0-	4047	2	111	9	N	101	56	1			211
11	4470	X	3691	-0-	-779	-0-	3593	2	98	9	N	89	99	1			201

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PARK 104 WELL #: 2H RRCID -> 278961 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2123	N	1743	-0-	-380	-0-	1501	2	242	9	N	220	186	1			175
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1591	2	175	9	N	159	192	1			142
08	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	1532	2	218	9	N	198	194	1			146
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1589	2	204	9	N	185	244	1			87
10	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	1534	2	144	9	N	131					218
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1614	2	186	9	N	169	191	1			196

SHELL FEE WELL #: 1701H RRCID -> 278981 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8333 - 12409

06	4440	X	4371	-0-	-69	-0-	4359	2	12	9	N	11					103
07	4588	X	4447	-0-	-141	-0-	4426	2	21	9	N	19					122
08	4495	X	2268	-0-	-2227	-0-	2218	2	50	9	N	45					167
09	4380	X	4249	-0-	-131	-0-	4201	2	48	9	N	44	95	1			116
10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4472	2	108	9	N	98	187	1			27
11	4380	X	4127	-0-	-253	-0-	4112	2	15	9	N	14					41

WALKER WELL #: 1052H RRCID -> 278982 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8306 - 12688

06	3000	N	1675	-0-	-1325	5817	71	1	1486	2	N	107	188	1			171
							118	9									
07	3100	N	1747	-0-	-1353	4464	1583	2	164	9	N	149	175	1			145
08	3100	N	2177	-0-	-923	3541	2053	2	124	9	N	113	139	1			119
09	3000	N	2000	-0-	-1000	2541	1870	2	130	9	N	118	153	1			84
10	3100	N	1710	-0-	-1390	1151	1542	2	168	9	N	153	108	1			129
11	2983	N	1832	-0-	-1151	-0-	1699	2	133	9	N	121	95	1			155

PYEATT WELL #: 3051H RRCID -> 279021 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8784 - 12291

06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	684	1	827	2	N	92					185
							101	9									
07	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	707	1	348	2	N	-0-	137	1			48
08	806	N	766	-0-	-40	-0-	707	1	59	9	N	54					102
09	1500	N	726	-0-	-774	-0-	684	1	42	9	N	38					140
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	707	1	342	2	N	53	110	1			83
							58	9									
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	684	1	56	9	N	51					134

WALKER 29 WELL #: 1H RRCID -> 279034 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8517 - 12926

06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	780	1	2209	2	N	113	176	1			168
							124	9									
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	800	1	2346	2	N	167	214	1			121
							184	9									
08	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	806	1	3375	2	N	127	174	1			74
							140	9									
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	775	1	2656	2	N	130	73	1			131
							143	9									
10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	806	1	2680	2	N	169	94	1			206
							186	9									
11	3630	X	2483	-0-	-1147	-0-	780	1	1585	2	N	107	164	1			149
							118	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 13 WELL #: 1H RRCID -> 279099 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7925 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4673	-0-	-697	-0-	324	1	4269	2	N	73					205
							80	9									
07	5549	X	4981	-0-	-568	-0-	332	1	4564	2	N	77	174	1			108
							85	9									
08	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	326	1	4512	2	N	56					164
							62	9									
09	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	319	1	4698	2	N	101	81	1			184
							111	9									
10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	335	1	5018	2	N	138	194	1			128
							152	9									
11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	324	1	4721	2	N	64					192
							70	9									

DAUGHTRY 107 WELL #: 1H RRCID -> 279488 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7798 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	850	1	3593	2	N	92	110	1			163
							101	9									
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	864	1	3254	2	N	87	194	1			56
							96	9									
08	4030	X	3813	-0-	-217	-0-	878	1	2780	2	N	141	175	1			22
							155	9									
09	3900	X	3504	-0-	-396	-0-	850	1	2545	2	N	99	99	1			22
							109	9									
10	4030	X	3710	-0-	-320	-0-	878	1	2727	2	N	95					117
							105	9									
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	850	1	3601	2	N	117	179	1			55
							129	9									

CITATION 31 WELL #: 1H RRCID -> 279489 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3849	-0-	849	8243	1462	1	2177	2	N	191	195	1			263
							210	9									
07	3100	N	4016	-0-	916	9159	1510	1	2252	2	N	231	276	1			218
							254	9									
08	13145	X	3986	-0-	-9159	-0-	1510	1	2233	2	N	221	369	1			70
							243	9									
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	1445	1	1980	2	N	184	97	1			157
							202	9									
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	1510	1	2304	2	N	158	190	1			125
							174	9									
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	1462	1	1857	2	N	227	198	1			154
							250	9									

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 1H RRCID -> 279780 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8457 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2452	N	1911	-0-	-541	-0-	1011	1	803	2	N	88					191
							97	9									
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	1047	1	1494	2	N	90	190	1			91
							99	9									
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	1027	1	1069	2	N	86	58	1			119
							95	9									
09	3000	N	3068	-0-	68	68	1012	1	1929	2	N	115	190	1			44
							127	9									
10	2692	N	2624	-0-	-68	-0-	1079	1	1426	2	N	108	127	1			25
							119	9									
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	1044	1	1450	2	N	77					102
							85	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 29 WELL #: 4H RRCID -> 279822 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8496 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2787	-0-	-213	-0-	960	1	1708	2	N	108	72	1			130
							119	9									
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	1079	1	2491	2	N	58					188
							64	9									
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	1009	1	2030	2	N	98	175	1			111
							108	9									
09	2790	X	2012	-0-	-778	-0-	824	1	1104	2	N	76	133	1			54
							84	9									
10	3596	X	2107	-0-	-1489	-0-	970	1	1043	2	N	85					139
							94	9									
11	3480	X	1804	-0-	-1676	-0-	932	1	796	2	N	69	103	1			105
							76	9									

ANNE 24 WELL #: 1H RRCID -> 279993 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8300 - 12506

06	5160	X	4767	-0-	-393	-0-	4545	2	222	9	N	202	186	1			104
07	5332	X	4872	-0-	-460	-0-	4607	2	265	9	N	241	192	1			153
08	5146	X	4728	-0-	-418	-0-	4464	2	264	9	N	240	378	1			15
09	4980	X	4565	-0-	-415	-0-	4323	2	242	9	N	220	189	1			46
10	5146	X	4607	-0-	-539	-0-	4369	2	238	9	N	216	186	1			76
11	4770	X	4572	-0-	-198	-0-	4357	2	215	9	N	195	193	1			78

RAMP WELL #: 502H RRCID -> 280004 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8356 - 12712

06	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	1044	1	5874	2	N	436	724	1			250
							480	9									
07	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	1079	1	5511	2	N	241	85	1			406
							265	9									
08	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	1079	1	5296	2	N	178	360	1			224
							196	9									
09	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	1032	1	4988	2	N	265	193	1			296
							292	9									
10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	1079	1	4312	2	N	221	160	1			357
							243	9									
11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	1044	1	4366	2	N	248	381	1			224
							273	9									

FLOWERS 'C' WELL #: 2802H RRCID -> 280117 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8447 - 12575

06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	1014	1	3969	2	N	190	305	1			157
							209	9									
07	5084	X	4837	-0-	-247	-0-	1019	1	3606	2	N	193	191	1			159
							212	9									
08	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	1079	1	4034	2	N	217	267	1			109
							239	9									
09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	1044	1	3947	2	N	210					319
							231	9									
10	5084	X	3725	-0-	-1359	-0-	957	1	2602	2	N	151	327	1			143
							166	9									
11	4920	X	3918	-0-	-1002	-0-	619	1	3112	2	N	170	148	1			165
							187	9									

OMAHA 15 WELL #: 1H RRCID -> 280302 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8388 - 12562

06	3690	X	1267	-0-	-2423	-0-	1129	2	138	9	N	125					209
07	3813	X	2833	-0-	-980	-0-	2681	2	152	9	N	138	189	1			158
08	3813	X	3292	-0-	-521	-0-	3140	2	152	9	N	138	194	1			102
09	3660	X	3117	-0-	-543	-0-	2989	2	128	9	N	116	153	1			65
10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2769	2	127	9	N	115					180
11	3180	X	2762	-0-	-418	-0-	2609	2	153	9	N	139	192	1			127

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 30 WELL #: 1H RRCID -> 280608 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8476 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

FLOWERS 'C' WELL #: 2801H RRCID -> 280700 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8500 - 12584

06	9360	X	8818	-0-	-542	-0-	8612	2	206	9	N	187	385	1			124
07	9703	X	8971	-0-	-732	-0-	8758	2	213	9	N	194	191	1			127
08	9703	X	7755	-0-	-1948	-0-	7586	2	169	9	N	154	182	1			99
09	9390	X	8119	-0-	-1271	-0-	7942	2	177	9	N	161	182	1			78
10	9517	X	8365	-0-	-1152	-0-	8124	2	241	9	N	219	193	1			104
11	8820	X	6484	-0-	-2336	-0-	6382	2	102	9	N	93					197

FLOWERS 'C' WELL #: 2803H RRCID -> 280701 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 12485

06	5280	X	4031	-0-	-1249	-0-	3853	2	178	9	N	162	192	1			162
07	5456	X	4367	-0-	-1089	-0-	4138	2	229	9	N	208	190	1			180
08	5456	X	5009	-0-	-447	-0-	4714	2	295	9	N	268	189	1			259
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	4906	2	259	9	N	235	365	1			129
10	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5158	2	260	9	N	236	190	1			175
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5033	2	253	9	N	230	196	1			209

RAMP 30 WELL #: 2H RRCID -> 280711 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8475 - 12640

06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	1044	1	1515	2	N	175	188	1			250
							193	9									
07	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	1079	1	1681	2	N	188	303	1			135
							207	9									
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	1079	1	889	2	N	141	93	1			183
							155	9									
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	1044	1	1331	2	N	222	256	1			149
							244	9									
10	2635	N	2383	-0-	-252	-0-	1079	1	1118	2	N	169	84	1			234
							186	9									
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	1044	1	1092	2	N	199	191	1			242
							219	9									

WALKER WELL #: 5204H RRCID -> 280716 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8250 - 12342

06	3660	X	3491	-0-	-169	-0-	780	1	2480	2	N	210	191	1			173
							231	9									
07	3782	X	3573	-0-	-209	-0-	818	1	2590	2	N	150	178	1			145
							165	9									
08	3720	X	3114	-0-	-606	-0-	806	1	2151	2	N	143	176	1			112
							157	9									
09	3480	X	3113	-0-	-367	-0-	789	1	2164	2	N	145	110	1			147
							160	9									
10	3596	X	3057	-0-	-539	-0-	806	1	2039	2	N	193	186	1			154
							212	9									
11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	780	1	2634	2	N	121	174	1			101
							133	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER WELL #: 5202H RRCID -> 280788 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8438 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3249	-0-	-771	-0-	780	1	2261	2	N	189	165	1			204
							208	9									
07	4154	X	3442	-0-	-712	-0-	800	1	2389	2	N	230	287	1			147
							253	9									
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	806	1	3565	2	N	203	276	1			74
							223	9									
09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	775	1	2763	2	N	206	182	1			98
							227	9									
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	806	1	2966	2	N	240	293	1			45
							264	9									
11	4440	X	3354	-0-	-1086	-0-	780	1	2355	2	N	199	100	1			144
							219	9									

FLOWERS 'B' WELL #: 5302H RRCID -> 280823 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	1011	1	1784	2	N	62					233
							68	9									
07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	1079	1	2262	2	N	57					290
							63	9									
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	1079	1	2054	2	N	62	135	1			217
							68	9									
09	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	1044	1	1809	2	N	74					291
							81	9									
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	1079	1	1633	2	N	74	108	1			257
							81	9									
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	1044	1	1596	2	N	83	178	1			162
							91	9									

RAMP 30 WELL #: 3H RRCID -> 280827 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8536 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2156	-0-	-844	1012	1846	2	310	9	N	282	380	1			165
07	3100	N	2199	-0-	-901	111	1949	2	250	9	N	227	216	1			176
08	2319	N	2208	-0-	-111	-0-	1946	2	262	9	N	238	329	1			85
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2169	2	231	9	N	210	192	1			103
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2099	2	241	9	N	219	114	1			208
11	2130	N	1879	-0-	-251	-0-	1622	2	257	9	N	234	291	1			151

SPUR 9 WELL #: 1H RRCID -> 280977 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2804	-0-	-196	7508	2564	2	240	9	N	218	252	1			109
07	3100	N	3480	-0-	380	7888	1079	1	2146	2	N	232	194	1			147
							255	9									
08	3100	N	3522	-0-	422	8310	1064	1	2169	2	N	263	353	1			57
							289	9									
09	3000	N	3336	-0-	336	8646	1005	1	2069	2	N	238	194	1			101
							262	9									
10	12055	X	3409	-0-	-8646	-0-	1079	1	2069	2	N	237	182	1			156
							261	9									
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	1044	1	2179	2	N	257	180	1			233
							283	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 29 WELL #: 6H RRCID -> 281022 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8440 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	870	1	1897	2	N	244	198	1			260
							268	9									
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	1061	1	2313	2	N	280	368	1			172
							308	9									
08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	1079	1	3057	2	N	296	364	1			104
							326	9									
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	1044	1	2792	2	N	245	251	1			98
							270	9									
10	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	1079	1	2887	2	N	302	299	1			101
							332	9									
11	4080	X	3966	-0-	-114	-0-	1044	1	2622	2	N	273	192	1			182
							300	9									

FLOWERS "B" WELL #: 5301H RRCID -> 281109 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 12824

06	3750	X	2507	-0-	-1243	-0-	2353	2	154	9	N	140	326	1			140
07	3875	X	2015	-0-	-1860	-0-	1884	2	131	9	N	119					259
08	3534	X	3019	-0-	-515	-0-	2830	2	189	9	N	172	328	1			103
09	3420	X	2826	-0-	-594	-0-	2685	2	141	9	N	128					231
10	3534	X	3008	-0-	-526	-0-	2835	2	173	9	N	157	184	1			204
11	2910	X	2754	-0-	-156	-0-	2546	2	208	9	N	189	305	1			88

FLOWERS 'B' WELL #: 5303H RRCID -> 281143 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8368 - 13141

06	2880	X	2694	-0-	-186	-0-	2514	2	180	9	N	164	147	1			205
07	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	2756	2	184	9	N	167	192	1			180
08	3038	X	2615	-0-	-423	-0-	2473	2	142	9	N	129	183	1			126
09	2940	X	2181	-0-	-759	-0-	2047	2	134	9	N	122					248
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3047	2	248	9	N	225	352	1			121
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3143	2	224	9	N	204	183	1			142

MADELINE 26 WELL #: 1H RRCID -> 281290 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8397 - 13025

06	6180	X	4442	-0-	-1738	-0-	4354	2	88	9	N	80	190	1			114
07	6293	X	6104	-0-	-189	-0-	5972	2	132	9	N	120	183	1			51
08	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6259	2	123	9	N	112					163
09	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6017	2	105	9	N	95	130	1			128
10	6107	X	6088	-0-	-19	-0-	5950	2	138	9	N	125	195	1			58
11	6180	X	6038	-0-	-142	-0-	5937	2	101	9	N	92					150

WALKER 29 WELL #: 5H RRCID -> 281409 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8500 - 13228

06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	68	1	2785	2	N	277	378	1			125
							305	9									
07	2666	X	2657	-0-	-9	-0-	2383	2	274	9	N	249	184	1			190
08	3720	X	3022	-0-	-698	-0-	2736	2	286	9	N	260	257	1			193
09	3600	X	2716	-0-	-884	-0-	2490	2	226	9	N	205	211	1			187
10	3720	X	3324	-0-	-396	-0-	3028	2	296	9	N	269	187	1			269
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3243	2	315	9	N	286	192	1			363

SPUR 9 WELL #: 3H RRCID -> 281748 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8476 - 12680

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SPUR 9 WELL #: 2H RRCID -> 281750 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8383 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 2H RRCID -> 281751 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8453 - 12380

06	2820	X	2590	-0-	-230	-0-	2276	2	314	9	N	285	268	1			184
07	2914	X	2501	-0-	-413	-0-	2208	2	293	9	N	266	192	1			258
08	2728	X	2614	-0-	-114	-0-	2293	2	321	9	N	292	369	1			181
09	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2402	2	296	9	N	269	189	1			261
10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2467	2	300	9	N	273	282	1			252
11	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2304	2	277	9	N	252	353	1			151

FLOWERS 'B' WELL #: 5304SL RRCID -> 281860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8399 - 12826

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER 29 WELL #: 7H RRCID -> 282092 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8333 - 12505

06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	998	1	1066	2	N	79	153	1			103
							87	9									
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	976	1	894	2	N	68					171
							75	9									
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	1018	1	1017	2	N	70	193	1			48
							77	9									
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	990	1	970	2	N	64	59	1			53
							70	9									
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1032	1	760	2	N	62					115
							68	9									
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	947	1	786	2	N	58	120	1			53
							64	9									

OMAHA 15 WELL #: 2H RRCID -> 282153 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8391 - 12505

06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5060	2	329	9	N	299	188	1			282
07	5363	X	4690	-0-	-673	-0-	4376	2	314	9	N	285	379	1			188
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	4961	2	353	9	N	321	296	1			213
09	5400	X	4688	-0-	-712	-0-	4370	2	318	9	N	289	424	1			78
10	5580	X	3884	-0-	-1696	-0-	3548	2	336	9	N	305	192	1			191
11	5400	X	4125	-0-	-1275	-0-	3820	2	305	9	N	277	390	1			78

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PYEATT WELL #: 5104H RRCID -> 282257 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8530 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	1044	1	1740	2	N	117	225	1			76
							129	9									
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	1079	1	2221	2	N	116	80	1			112
							128	9									
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	1079	1	1987	2	N	95	162	1			45
							105	9									
09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	1044	1	1774	2	N	92					137
							101	9									
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	1079	1	1654	2	N	119	140	1			116
							131	9									
11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	1044	1	1674	2	N	103	102	1			117
							113	9									

RAMP WELL #: 503H RRCID -> 282749 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8386 - 12690

06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	1044	1	2137	2	N	196	194	1			179
							216	9									
07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	1079	1	2519	2	N	252	187	1			244
							277	9									
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	1079	1	2851	2	N	167	272	1			139
							184	9									
09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	1044	1	2601	2	N	192	181	1			150
							211	9									
10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	1079	1	2414	2	N	227	104	1			273
							250	9									
11	3540	X	3513	-0-	-27	-0-	1044	1	2249	2	N	200	195	1			278
							220	9									

MADELINE 55-26 WELL #: 2H RRCID -> 282856 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8302 - 15061

06	15060	X	13789	-0-	-1271	-0-	13579	2	210	9	N	191	384	1			178
07	15562	X	13805	-0-	-1757	-0-	13570	2	235	9	N	214	179	1			213
08	15562	X	12806	-0-	-2756	-0-	12611	2	195	9	N	177	192	1			198
09	14550	X	11659	-0-	-2891	-0-	11501	2	158	9	N	144	185	1			157
10	14539	X	13530	-0-	-1009	-0-	13289	2	241	9	N	219	193	1			183
11	13800	X	13017	-0-	-783	-0-	12806	2	211	9	N	192	192	1			183

RAMP WELL #: 504SL RRCID -> 283745 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8416 - 12799

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYEATT WELL #: 5101H RRCID -> 283805 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8513 - 12705

06	4950	X	4331	-0-	-619	-0-	684	1	3567	2	N	73	162	1			146
							80	9									
07	5115	X	3940	-0-	-1175	-0-	707	1	3024	2	N	190	97	1			239
							209	9									
08	5580	X	3919	-0-	-1661	-0-	707	1	3093	2	N	108	263	1			84
							119	9									
09	5400	X	3745	-0-	-1655	-0-	684	1	2886	2	N	159	109	1			134
							175	9									
10	5580	X	4625	-0-	-955	-0-	707	1	3711	2	N	188	229	1			93
							207	9									
11	4320	X	4223	-0-	-97	-0-	684	1	3355	2	N	167	98	1			162
							184	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLACK JACK 14 WELL #: 3H RRCID -> 283834 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8250 - 12570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670 X	7404	-0-	-1266	-0-	7088	2	316	9	N	287	193	1			214
07	8959 X	7513	-0-	-1446	-0-	7171	2	342	9	N	311	382	1			143
08	8711 X	7443	-0-	-1268	-0-	7094	2	349	9	N	317	188	1			272
09	8220 X	6615	-0-	-1605	-0-	6362	2	253	9	N	230	214	1			288
10	8153 X	7464	-0-	-689	-0-	7011	2	453	9	N	412	383	1			317
11	7410 X	7039	-0-	-371	-0-	6709	2	330	9	N	300	442	1			175

FLOWERS A 27 WELL #: 3H RRCID -> 283835 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8500 - 13140

06	5430 X	4808	-0-	-622	-0-	490	1	4193	2	N	114	194	1			121
						125	9									
07	5611 X	5036	-0-	-575	-0-	496	1	4376	2	N	149	186	1			84
						164	9									
08	5270 X	4925	-0-	-345	-0-	506	1	4285	2	N	122					206
						134	9									
09	5070 X	4749	-0-	-321	-0-	490	1	4120	2	N	126	172	1			160
						139	9									
10	5239 X	4504	-0-	-735	-0-	473	1	3902	2	N	117	189	1			88
						129	9									
11	4860 X	4483	-0-	-377	-0-	490	1	3864	2	N	117	140	1			65
						129	9									

FLOWERS A 27 WELL #: 2H RRCID -> 284046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8403 - 13119

06	4410 X	3858	-0-	-552	-0-	3723	2	135	9	N	123	188	1			56
07	4557 X	3668	-0-	-889	-0-	3535	2	133	9	N	121					177
08	3937 X	3721	-0-	-216	-0-	3596	2	125	9	N	114	190	1			101
09	3870 X	3223	-0-	-647	-0-	3076	2	147	9	N	134	189	1			46
10	3999 X	2953	-0-	-1046	-0-	2830	2	123	9	N	112	122	1			36
11	3870 X	1386	-0-	-2484	-0-	1386	2			N	-0-					36

BLACK JACK 14 WELL #: 2H RRCID -> 284052 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8310 - 12613

06	3690 X	3415	-0-	-275	-0-	3217	2	198	9	N	180	189	1			72
07	4185 X	3909	-0-	-276	-0-	3786	2	123	9	N	112					184
08	4185 X	3340	-0-	-845	-0-	3208	2	132	9	N	120	192	1			112
09	4050 X	3546	-0-	-504	-0-	3427	2	119	9	N	108	187	1			33
10	3906 X	2813	-0-	-1093	-0-	2693	2	120	9	N	109	71	1			71
11	3780 X	2531	-0-	-1249	-0-	2401	2	130	9	N	118					189

FLOWERS A 27 WELL #: 1H RRCID -> 284059 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8337 - 13220

06	5460 X	4932	-0-	-528	-0-	490	1	4302	2	N	127					226
						140	9									
07	5642 X	4949	-0-	-693	-0-	494	1	4345	2	N	100	192	1			134
						110	9									
08	5642 X	4975	-0-	-667	-0-	500	1	4336	2	N	126	192	1			68
						139	9									
09	5460 X	4671	-0-	-789	-0-	480	1	4073	2	N	107					175
						118	9									
10	5363 X	4811	-0-	-552	-0-	506	1	4143	2	N	147	194	1			128
						162	9									
11	4920 X	4489	-0-	-431	-0-	482	1	3888	2	N	108	188	1			48
						119	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLACK JACK 14 WELL #: 1H RRCID -> 284092 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8575 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	5353	-0-	-1187	-0-	5268	2	85	9	N	77					194
07	6541	X	5618	-0-	-923	-0-	5500	2	118	9	N	107	189	1			112
08	6541	X	5098	-0-	-1443	-0-	5022	2	76	9	N	69					181
09	6300	X	4481	-0-	-1819	-0-	4430	2	51	9	N	46	62	1			165
10	5797	X	4919	-0-	-878	-0-	4843	2	76	9	N	69					234
11	5430	X	4479	-0-	-951	-0-	4389	2	90	9	N	82	188	1			128

MADELINE 55-26 A WELL #: 3H RRCID -> 284457 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8222 - 15265

06	17910	X	17236	-0-	-674	-0-	16828	2	408	9	N	371	379	1			294
07	18414	X	17767	-0-	-647	-0-	17379	2	388	9	N	353	378	1			269
08	18414	X	16402	-0-	-2012	-0-	16062	2	340	9	N	309	366	1			212
09	17820	X	15960	-0-	-1860	-0-	15617	2	343	9	N	312	190	1			334
10	18042	X	17171	-0-	-871	-0-	16771	2	400	9	N	364	381	1			317
11	17250	X	16414	-0-	-836	-0-	16019	2	395	9	N	359	390	1			286

GATLIN 3 WELL #: 1H RRCID -> 286193 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8459 - 12323

06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	1044	1	5138	2	N	230	194	1			198
							253	9									
07	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	1079	1	5075	2	N	226	189	1			235
							249	9									
08	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	1061	1	5028	2	N	211	194	1			252
							232	9									
09	6450	X	5662	-0-	-788	-0-	1044	1	4408	2	N	191	190	1			253
							210	9									
10	6665	X	5548	-0-	-1117	-0-	1056	1	4282	2	N	191	181	1			263
							210	9									
11	6450	X	4665	-0-	-1785	-0-	973	1	3539	2	N	139	188	1			214
							153	9									

GATLIN 3 WELL #: 2H RRCID -> 287945 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8425 - 12539

06	4440	X	3766	-0-	-674	-0-	1031	1	2537	2	N	180	188	1			193
							198	9									
07	4588	X	4027	-0-	-561	-0-	1079	1	2726	2	N	202	187	1			208
							222	9									
08	4433	X	4368	-0-	-65	-0-	1079	1	3072	2	N	197	189	1			216
							217	9									
09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	1044	1	3088	2	N	175	185	1			206
							193	9									
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	1079	1	3095	2	N	209	186	1			229
							230	9									
11	4230	X	4057	-0-	-173	-0-	1044	1	2806	2	N	188	171	1			246
							207	9									

GATLIN 3 WELL #: 3H RRCID -> 288091 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8508 - 12508

06	4620	X	4085	-0-	-535	-0-	3752	2	333	9	N	303	189	1			290
07	4774	X	4436	-0-	-338	-0-	4067	2	369	9	N	335	389	1			236
08	4774	X	4113	-0-	-661	-0-	3772	2	341	9	N	310	383	1			163
09	4320	X	3821	-0-	-499	-0-	3527	2	294	9	N	267	283	1			147
10	4433	X	4220	-0-	-213	-0-	3825	2	395	9	N	359	378	1			128
11	4290	X	3963	-0-	-327	-0-	3619	2	344	9	N	313	296	1			145

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
FILLINGIM WELL #: RRCID -> 174567 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7970 - 7999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020

FILLINGIM WELL #: RRCID -> 183743 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7916 - 7948

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2020

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ELM CREEK RANCH 47-34 WELL #: 1H RRCID -> 285007 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8575 - 16090

06	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	6922	2	651	9	N	592	572	1			307
07	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	6745	2	590	9	N	536	385	1			458
08	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	6870	2	639	9	N	581	834	1			205
09	7560 X	7018	-0-	-542	-0-	6490	2	528	9	N	480	571	1			114
10	7812 X	7056	-0-	-756	-0-	6420	2	636	9	N	578	554	1			138
11	7560 X	6957	-0-	-603	-0-	6376	2	581	9	N	528	571	1			95

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
READ TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 189964 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7904 - 8087

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 236969 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7924 - 8112

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 209101 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7613 - 7670

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) //CONT.// 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ETHEREDGE "B" WELL #: 6 U RRCID -> 260064 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1323	2	63	9	N	57					195
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1347	2	14	9	N	13	150	1			58
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1205	2	8	9	N	7					65
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1324	2	6	9	N	5					70
*10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1338	2	11	9	N	10					80
*11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1293	2	9	9	N	8					88

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ABRAHAM "A" WELL #: 2026 U RRCID -> 174599 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818

06	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	2265	3			N	-0-					18
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					18
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					18
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					18
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					18
11	2430	N	2426	-0-	-4	-0-	2426	3			N	-0-					18

GEORGE "B" WELL #: 3028 U RRCID -> 276521 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7755 - 7809

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
FLOWERS WELL #: 3040 RRCID -> 122641 COMPL. DATE 07/06/1986 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

FLOWERS WELL #: 5040 RRCID -> 145112 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494

06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					67
07	279	N	60	-0-	-219	-0-	60	2			N	-0-					67
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					67
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	2			N	-0-					67
*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					67
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					67

FLOWERS WELL #: 8040 RRCID -> 145208 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575

06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					101
07	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					101
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					101
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					101
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					101
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					101

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
FLOWERS WELL #: 6040 RRCID -> 145210 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 7040 RRCID -> 146792 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					64
07	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					64
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					64
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					64
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					64
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					64

FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					197
07	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					197
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					197
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					197
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					197
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					197

FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HALL WELL #: 1019 RRCID -> 062425 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 10668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

COOK WELL #: 2 RRCID -> 107139 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HALL WELL #: 2 RRCID -> 107140 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					154
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					154
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	110	1			44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

THORNE 18 WELL #: 1 RRCID -> 193461 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690 N	647	-0-	-43	-0-	647	2			N	-0-					80
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	654	2	70	9	N	64					144
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	685	2	1	9	N	1					145
09	660 N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-					145
10	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					145
11	660 N	655	-0-	-5	-0-	655	2			N	-0-					145

THORNE 76 WELL #: 1 RRCID -> 194376 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10104 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	775	2	14	9	N	13					54
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9	9	N	8					62
08	868 N	750	-0-	-118	-0-	744	2	6	9	N	5					67
09	780 N	777	-0-	-3	-0-	766	2	11	9	N	10					77
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	752	2	7	9	N	6	72	1			11
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	723	2	11	9	N	10					21

THORNE 18B WELL #: 2 RRCID -> 196811 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10082 - 10562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE 60 WELL #: 1 RRCID -> 203051 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10079 - 10337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530 N	1376	-0-	-154	-0-	1359	2	17	9	N	15					106
07	1705 N	1524	-0-	-181	-0-	1489	2	35	9	N	32					138
08	1643 N	1382	-0-	-261	-0-	1373	2	9	9	N	8					146
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1456	2	39	9	N	35					181
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1933	2	31	9	N	28	74	1			135
11	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2270	2	29	9	N	26					161

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

LOCKE 60 WELL #: 2 RRCID -> 214203 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10300 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

LOCKE 57 WELL #: 3 RRCID -> 223890 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9994 - 11326

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

LOCKE 60 WELL #: 3 RRCID -> 225181 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9428 - 11294

06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					115
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					115
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					115
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					115
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-	94	1			21
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					21

LOCKE 57 WELL #: 4 RRCID -> 225435 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10022 - 11076

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNE 75 WELL #: 4 RRCID -> 228368 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10346 - 11770

06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	150	2	8	9	N	7					129
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	224	2	11	9	N	10					139
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	233	2	13	9	N	12	114	1			37
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	231	2	14	9	N	13					50
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	206	2	8	9	N	7					57
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	223	2	19	9	N	17					74

ROGERS 61 WELL #: 3 RRCID -> 228719 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10216 - 11700

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS 61 WELL #: 4 RRCID -> 232601 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

THORNE 75 WELL #: 1 RRCID -> 232750 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

THORNE 18B WELL #: 4 RRCID -> 234289 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	77	2	8	9	N	7					105
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	98	2	24	9	N	22	12	1			115
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	98	2	8	9	N	7	120	1			2
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	76	2	8	9	N	7					9
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	104	2	6	9	N	5					14
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	N	2					16

THORNE 75 WELL #: 5 RRCID -> 235841 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	N	3					103
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	278	2	14	9	N	13					116
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	281	2	9	9	N	8					124
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	260	2	11	9	N	10					134
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	285	2	11	9	N	10	111	1			33
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	276	2	11	9	N	10					43

ROGERS 61 WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

THORNE 75 WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

LOCKE 57 WELL #: 2 RRCID -> 287172 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 9980 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	142	2	8	9	N	7					50
07	279	N	171	-0-	-108	-0-	160	2	11	9	N	10					60
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	107	2	3	9	N	3					63
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	160	2	11	9	N	10					73
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	141	2	2	9	N	2					75
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	N	2					77

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209

HOBART RANCH WELL #: 169 RRCID -> 034342 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 10914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					43
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					43
08	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1353	3			N	-0-					43
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					43
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					43
11	1320 N	1170	-0-	-150	-0-	1170	3			N	-0-					43

HOBART RANCH WELL #: 170 RRCID -> 035600 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10848 - 11076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
10	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
11	1110 N	1010	-0-	-100	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 270 RRCID -> 061341 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10876 - 11231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	480 N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 269 RRCID -> 061926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10828 - 11146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3069 RRCID -> 078672 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11380 - 12344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	480 N	318	-0-	-162	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	330 N	230	-0-	-100	-0-	230	3			N	-0-					-0-

PETREE, CLEMMIE WELL #: 2 A RRCID -> 079982 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 11047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 470 RRCID -> 086897 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10843 - 11205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	930 N	816	-0-	-114	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	780 N	737	-0-	-43	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	868 N	738	-0-	-130	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 267 RRCID -> 088263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 670 RRCID -> 088671 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11609 - 12366

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 570 RRCID -> 088673 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11238 - 12382

06	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 770 RRCID -> 092588 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10840 - 11120

06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1164	-0-	-246	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 870 RRCID -> 093987 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11317 - 12393

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 3 RRCID -> 152071 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 11040

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 268 RRCID -> 156545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11030 - 12502

06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PETREE 23 WELL #: 3 RRCID -> 158881 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH WELL #: 469 RRCID -> 166359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10832 - 11105

06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 368 RRCID -> 166360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10864 - 11120

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 467 RRCID -> 167458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11306 PERF.10838 - 11100

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 569 RRCID -> 176577 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11301 PERF.10882 - 11149

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 669 RRCID -> 176581 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11253 PERF.10788 - 11132

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETREE WELL #: 403 RRCID -> 179071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 10070

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PETREE 23 WELL #: 23 RRCID -> 181106 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	876	-0-	-204	-0-	876	3			N	-0-					15
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					15
08	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	3			N	-0-					15
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					15
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					15
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					15

HOBART RANCH WELL #: 667 RRCID -> 183617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF.10751 - 11122

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 567 RRCID -> 184430 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11218 PERF.10818 - 11157

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 568 RRCID -> 185980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF.10860 - 11129

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 768 RRCID -> 189553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10877 - 11132

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 767 RRCID -> 191257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10894 - 11128

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 970 RRCID -> 191926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10844 - 11150

06	3000	N	1813	-0-	-1187	2317	1813	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1864	-0-	-1236	1081	1864	3			N	-0-					-0-
08	2908	N	1827	-0-	-1081	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	1701	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 198893 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10849 - 11221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		N	-0-			-0-
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
10	1643 N	1592	-0-	-51	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
11	1590 N	1521	-0-	-69	-0-	1521	3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 868 RRCID -> 206818 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497

06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
08	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	3		N	-0-			-0-
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-
11	630 N	619	-0-	-11	-0-	619	3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 968 RRCID -> 208665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511

06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
08	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	3		N	-0-			-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
10	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	3		N	-0-			-0-
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	3		N	-0-			-0-

PETREE 3 WELL #: 7 RRCID -> 211037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10756 - 12330

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1268 RRCID -> 211631 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501

06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
08	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3		N	-0-			-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
10	527 N	453	-0-	-74	-0-	453	3		N	-0-			-0-
11	480 N	421	-0-	-59	-0-	421	3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1270 RRCID -> 212021 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1069 RRCID -> 212301 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10728 - 12371

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 1170 RRCID -> 212799 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10719 - 12353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1169 RRCID -> 212991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12421

06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETREE 3 WELL #: 8 RRCID -> 213369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10771 - 12366

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1368 RRCID -> 213373 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12654

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 969 RRCID -> 213415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10767 - 12386

06	3000 N	2329	-0-	-671	7875	2329	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2487	-0-	-613	7262	2487	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	2301	-0-	-799	6463	2301	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	2246	-0-	-754	5709	2246	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	2284	-0-	-816	4893	2284	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	2133	-0-	-867	4026	2133	3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1468 RRCID -> 213552 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10926 - 12568

06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
08	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3		N	-0-			-0-
09	480 N	337	-0-	-143	-0-	337	3		N	-0-			-0-
10	496 N	294	-0-	-202	-0-	294	3		N	-0-			-0-
11	480 N	417	-0-	-63	-0-	417	3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1269 RRCID -> 213998 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12546

06	3000 N	1763	-0-	-1237	1602	1763	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	1866	-0-	-1234	368	1866	3		N	-0-			-0-
08	2248 N	1880	-0-	-368	-0-	1880	3		N	-0-			-0-
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3		N	-0-			-0-
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		N	-0-			-0-
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3		N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PETREE 3 WELL #: 9 RRCID -> 214039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12740 PERF.10790 - 12398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	1953	-0-	-1047	1208	1953	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	1985	-0-	-1115	93	1985	3			N	-0-					-0-
08	2075 N	1982	-0-	-93	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
09	1950 N	1946	-0-	-4	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
10	1984 N	1952	-0-	-32	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
11	1920 N	1861	-0-	-59	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1568 RRCID -> 215727 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 12510

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1569 RRCID -> 215895 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10840 - 12358

06	2610 X	2187	-0-	-423	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
07	2697 X	2217	-0-	-480	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
08	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
09	2250 X	2190	-0-	-60	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
10	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
11	2250 N	2173	-0-	-77	-0-	2173	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 217104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 12314

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1469 RRCID -> 217284 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378

06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1369 RRCID -> 217322 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1370 RRCID -> 219104 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

PETREE 3 WELL #: 13 RRCID -> 219112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 967 RRCID -> 220050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1470 RRCID -> 220056 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUMLER WELL #: 502 RRCID -> 222916 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PETREE 3 WELL #: 12 RRCID -> 224878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 12332

06	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
08	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
09	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 229415 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1968 RRCID -> 229474 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508

06	3000 N	2594	-0-	-406	10560	2594	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	2687	-0-	-413	10147	2687	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	2771	-0-	-329	9818	2771	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	2618	-0-	-382	9436	2618	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	2803	-0-	-297	9139	2803	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	2756	-0-	-244	8895	2756	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 232733 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1668 RRCID -> 232752 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1607	3			N	-0-					7
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					7
08	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	1599	3			N	-0-					7
09	1620	N	1264	-0-	-356	-0-	1264	3			N	-0-					7
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					7
11	1560	N	1350	-0-	-210	-0-	1350	3			N	-0-					7

HOBART RANCH WELL #: 2268 RRCID -> 233139 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10911 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2168 RRCID -> 233141 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10916 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					12
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					12
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					12
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					12
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					12
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					12

HOBART RANCH WELL #: 2068 RRCID -> 234466 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10725 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					20
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					20
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					20
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					20
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					20
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-					20

HOBART RANCH WELL #: 1669 RRCID -> 234573 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1768 RRCID -> 234669 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10880 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 2368 RRCID -> 235150 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2768 RRCID -> 235486 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HOBART RANCH WELL #: 2070 RRCID -> 235890 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 12449

06	3000	N	1772	-0-	-1228	1819	1772	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1801	-0-	-1299	520	1801	3			N	-0-					-0-
08	2299	N	1779	-0-	-520	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1570 RRCID -> 235900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407

06	2656	N	2217	-0-	-439	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1769 RRCID -> 237566 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10859 - 12400

06	2490	X	2048	-0-	-442	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2263	-0-	-310	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2000	-0-	-480	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	2071	-0-	-29	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	2095	-0-	-168	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2668 RRCID -> 237567 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10724 - 12538

06	2940	N	1766	-0-	-1174	-0-	1766	3			N	-0-					10
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					10
08	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1680	3			N	-0-					10
09	1770	N	1558	-0-	-212	-0-	1558	3			N	-0-					10
10	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	1603	3			N	-0-					10
11	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	1548	3			N	-0-					10

HOBART RANCH WELL #: 2267 RRCID -> 239031 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10879 - 12446

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 2067 RRCID -> 239033 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10811 - 12492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 3368 RRCID -> 241774 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10890 - 12510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 N	834	-0-	-66	-0-	834	3		N	-0-			30
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			30
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			30
09	840 N	814	-0-	-26	-0-	814	3		N	-0-			30
10	930 N	848	-0-	-82	-0-	848	3		N	-0-			30
11	900 N	740	-0-	-160	-0-	740	3		N	-0-			30

HOBART RANCH WELL #: 3168 RRCID -> 242697 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12804 PERF.10897 - 12507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2968 RRCID -> 243900 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10792 - 12649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2269 RRCID -> 244132 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10871 - 12502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1670 RRCID -> 244136 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11199 - 12523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
09	1020 N	988	-0-	-32	-0-	988	3		N	-0-			-0-
10	1054 N	989	-0-	-65	-0-	989	3		N	-0-			-0-
11	990 N	931	-0-	-59	-0-	931	3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1969 RRCID -> 244137 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10759 - 12480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2485	-0-	-515	9893	2485	3		N	-0-			13
07	3100 N	2569	-0-	-531	9362	2569	3		N	-0-			13
08	3100 N	2582	-0-	-518	8844	2582	3		N	-0-			13
09	3000 N	2437	-0-	-563	8281	2437	3		N	-0-			13
10	3100 N	2446	-0-	-654	7627	2446	3		N	-0-			13
11	3000 N	2318	-0-	-682	6945	2318	3		N	-0-			13

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 2167 RRCID -> 244143 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1789	-0-	-1211	2266	1789	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1861	-0-	-1239	1027	1861	3			N	-0-					-0-
08	2844	N	1817	-0-	-1027	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2169 RRCID -> 244145 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2369 RRCID -> 245615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575

06	3000	N	1787	-0-	-1213	2150	1787	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1869	-0-	-1231	919	1869	3			N	-0-					-0-
08	2813	N	1894	-0-	-919	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1732	-0-	-98	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3468 RRCID -> 245616 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590

06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 14H RRCID -> 246576 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 15H RRCID -> 246578 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2069 RRCID -> 246579 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401

06	1410	N	263	-0-	-1147	-0-	257	3	6	9	N	5					5
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1099	3	7	9	N	6					11
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					11
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-	11	1			-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 247426 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10789 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2567 RRCID -> 247427 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391

06	3000	N	2515	-0-	-485	9832	2515	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2551	-0-	-549	9283	2551	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2583	-0-	-517	8766	2583	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2503	-0-	-497	8269	2503	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2533	-0-	-567	7702	2533	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2409	-0-	-591	7111	2409	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2568 RRCID -> 247429 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 12529

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3668 RRCID -> 248794 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10877 - 12491

06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2467 RRCID -> 248796 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10800 - 12475

06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1770 RRCID -> 258704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535

06	3000	N	1733	-0-	-1267	1204	1733	3			N	-0-					-0-
07	2983	N	1779	-0-	-1204	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 4068 RRCID -> 258705 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 3568 RRCID -> 261785 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2192	-0-	-808	4059	2192	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2298	-0-	-802	3257	2298	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2220	-0-	-880	2377	2220	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2096	-0-	-904	1473	2096	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2103	-0-	-997	476	2103	3			N	-0-					-0-
11	2551	N	2075	-0-	-476	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 11 RRCID -> 122308 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10403 - 10540

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2023 - WELL PLUGGED 7/17/2023

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 1 RRCID -> 042436 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10626 - 11190

06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1290	3	53	9	Y	48	193	1			56
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1329	3	31	9	Y	28					84
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1411	3	28	9	Y	25					109
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1309	3	25	9	Y	23					132
*10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1221	3	23	9	Y	21					153
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1367	3	37	9	Y	34					187

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 2 RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2023 - WELL PLUGGED 8/16/2023

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 10960

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B	DENY	6954	-0-	6954	6954	6954	3			Y	-0-					12
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-					12

THORNE WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534

06	300	N	119	-0-	-181	-0-	112	3	7	9	N	6					190
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	191	3	6	9	N	5					195
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	246	3	6	9	N	5					200
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	226	3	4	9	N	4					204
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-	185	1			19
*11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					19

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/08/22

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 8 RRCID -> 147754 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10627 - 10952

06	1860	N	1317	-0-	-543	-0-	1317	3			N	-0-	123	1		78
07	2077	N	890	-0-	-1187	-0-	890	3			N	-0-				78
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-				78
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-				78
*10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1806	3	8	9	N	7				85
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2198	3	24	9	N	22				107

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801

06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	512	3	19	9	N	17				220
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	614	3	17	9	N	15				235
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	521	3	26	9	N	24	187	1		72
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	492	3	25	9	N	23				95
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	584	3	9	9	N	8				103
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	424	3	26	9	N	24				127

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1		85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85

SHELL FEE 19 SL WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300

06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4473	3	57	9	N	52				95
07	4185	X	3421	-0-	-764	-0-	3379	3	42	9	N	38				133
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	55				188
09	3780	X	3097	-0-	-683	-0-	3071	3	26	9	N	24				212
10	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4668	3	69	9	N	63	182	1		93
11	4530	X	3854	-0-	-676	-0-	3839	3	15	9	N	14				107

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851

KILLEBREW 119 WELL #: 1H RRCID -> 264648 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10806 - 14887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					122
07	3038 X	2750	-0-	-288	-0-	2741	3	9	9	N	8					130
08	3038 X	2536	-0-	-502	-0-	2536	3			N	-0-					130
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					130
10	3100 X	2839	-0-	-261	-0-	2795	3	44	9	N	40					170
11	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3081	3	101	9	N	92	147	1			115

FLOWERS WELL #: 649H RRCID -> 266367 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15290

06	DLQ G-10	3541	-0-	3541	3541	3430	3	111	9	Y	101	189	1			395
07	DLQ G-10	3307	-0-	3307	6848	3307	3			Y	-0-					395
08	DLQ G-10	3080	-0-	3080	9928	3033	3	47	9	Y	43					438
09	DLQ G-10	2773	-0-	2773	12701	2773	3			Y	-0-					438
10	DLQ G-10	3195	-0-	3195	15896	3195	3			Y	-0-					438
11	18857 X	2961	-0-	-15896	-0-	2961	3			Y	-0-					438

SHELL FEE 17 WELL #: 5H RRCID -> 266371 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11794 - 14933

06	4320 X	3079	-0-	-1241	-0-	3062	3	17	9	N	15					192
07	4464 X	3457	-0-	-1007	-0-	3420	3	37	9	N	34					226
08	4061 X	3750	-0-	-311	-0-	3718	3	32	9	N	29					255
09	3930 X	3218	-0-	-712	-0-	3178	3	40	9	N	36	188	1			103
10	3720 X	3030	-0-	-690	-0-	3020	3	10	9	N	9					112
11	3630 X	3621	-0-	-9	-0-	3599	3	22	9	N	20					132

FLOWERS WELL #: 749H RRCID -> 266463 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11407 - 15000

06	3000 X	2942	-0-	-58	-0-	2942	3			N	-0-					127
07	3100 X	2837	-0-	-263	-0-	2837	3			N	-0-					127
08	3100 X	2717	-0-	-383	-0-	2601	3	116	9	N	105					232
09	2910 X	2378	-0-	-532	-0-	2378	3			N	-0-					232
10	3038 X	2741	-0-	-297	-0-	2741	3			N	-0-					232
11	2940 X	2652	-0-	-288	-0-	2539	3	113	9	N	103	190	1			145

RUTH 87 WELL #: 1H RRCID -> 267729 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11036 - 15260

06	2880 X	2566	-0-	-314	-0-	2533	3	33	9	N	30	189	1			153
07	3255 X	2439	-0-	-816	-0-	2395	3	44	9	N	40					193
08	3255 X	2114	-0-	-1141	-0-	2090	3	24	9	N	22					215
09	3150 X	2618	-0-	-532	-0-	2598	3	20	9	N	18					233
10	2914 X	165	-0-	-2749	-0-	165	3			N	-0-					233
11	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5696	3	284	9	N	258	377	1			114

WAYNE 88 WELL #: 1H RRCID -> 268012 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10768 - 15030

06	1710 N	1281	-0-	-429	-0-	1267	3	14	9	N	13					182
07	1519 N	1160	-0-	-359	-0-	1142	3	18	9	N	16					198
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1136	3	9	9	N	8					206
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1329	3	4	9	N	4					210
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					210
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-	148	1			62

KILLEBREW 119 WELL #: 2H RRCID -> 268161 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10932 - 15151

06	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2342	3	83	9	N	75					197
07	2387 N	2203	-0-	-184	-0-	2145	3	58	9	N	53					250
08	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2219	3	37	9	N	34					284
09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2154	3	56	9	N	51	188	1			147
*10	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2187	3	51	9	N	46					193
11	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2411	3	112	9	N	102	198	1			97

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
GRACIE 117 WELL #: 1H RRCID -> 269038 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10980 - 15317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12358	3	135	9	N	123	187	1			164
07	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12180	3	161	9	N	146					310
08	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12425	3	124	9	N	113	189	1			234
09	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	11356	3	118	9	N	107	188	1			153
10	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9552	3	43	9	N	39					192
11	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	11838	3	326	9	N	296	271	1			217

MARY 118 WELL #: 1H RRCID -> 272629 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10912 - 14113

06	3870	X	3554	-0-	-316	-0-	3485	3	69	9	N	63	182	1			218
07	3999	X	3797	-0-	-202	-0-	3674	3	123	9	N	112					330
08	3999	X	3659	-0-	-340	-0-	3627	3	32	9	N	29					359
09	3690	X	3569	-0-	-121	-0-	3528	3	41	9	N	37	189	1			207
10	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	3538	3	78	9	N	71					278
11	3660	X	3511	-0-	-149	-0-	3511	3			N	-0-					278

WAYNE 88 WELL #: 2H RRCID -> 273600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11287 - 14857

06	6150	X	4951	-0-	-1199	-0-	4881	3	70	9	N	64					285
07	5766	X	5480	-0-	-286	-0-	5400	3	80	9	N	73	188	1			170
08	5518	X	5499	-0-	-19	-0-	5414	3	85	9	N	77					247
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5121	3	87	9	N	79	188	1			138
10	5487	X	5234	-0-	-253	-0-	5157	3	77	9	N	70					208
11	5310	X	5138	-0-	-172	-0-	5071	3	67	9	N	61	186	1			83

RUTH 87 WELL #: 2H RRCID -> 273601 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11012 - 15008

06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1317	3	190	9	N	173	188	1			308
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1510	3	50	9	N	45					353
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1108	3	24	9	N	22					375
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1698	3	11	9	N	10	183	1			202
10	1550	N	948	-0-	-602	-0-	948	3			N	-0-					202
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					202

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 12 RRCID -> 295887 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11154

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	3320	X	NO RPT	-0-	-3320	-0-					N	NO RPT					-0-
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 052903 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10649 - 10973

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	46	1	1107	2	Y	-0-					4
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	45	1	1156	2	Y	-0-					4
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	45	1	1165	2	Y	-0-					4
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	50	1	1120	2	Y	-0-					4
10	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	38	1	1033	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	895	-0-	-215	-0-	37	1	858	2	Y	-0-					-0-

HOBART WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-					3
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					3
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					3
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					3
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1038	2	32	9	Y	29	164	1			13
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1158	2	2	9	Y	2	1	1			14
08	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1045	2	7	9	Y	6					20
09	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1015	2	8	9	Y	7					27
10	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1048	2	18	9	Y	16					44
*11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1009	2	13	9	Y	12					56

CHEEK WELL #: 107 RRCID -> 055388 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART WELL #: 2 RRCID -> 055508 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-					40
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					40
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					40
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					40
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2541	N	691	-0-	-1850	-0-	28	1	663	2	N	-0-					15
07	1798	N	1405	-0-	-393	-0-	53	1	1338	2	N	13					28
							14	9									
08	3100	N	3394	-0-	294	294	125	1	3215	2	N	49					77
							54	9									
09	3000	N	3016	-0-	16	310	127	1	2853	2	N	33					110
							36	9									
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	94	1	2271	2	Y	28					139
							31	9									
07	2511	N	2134	-0-	-377	-0-	80	1	2029	2	Y	23	90	1			72
							25	9									
08	2511	N	2423	-0-	-88	-0-	90	1	2314	2	Y	17					89
							19	9									
09	2400	N	2391	-0-	-9	-0-	101	1	2275	2	Y	14					103
							15	9									
10	2139	N	1604	-0-	-535	-0-	56	1	1533	2	Y	14					115
							15	9									
11	3000	N	3169	-0-	169	169	130	1	3005	2	Y	31					146
							34	9									

PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236

06	2250	N	2218	-0-	-32	-0-	443	1	1766	2	Y	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	470	1	1531	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	511	1	1564	2	Y	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
09	2220	N	1570	-0-	-650	-0-	430	1	1136	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	2015	N	1204	-0-	-811	-0-	131	1	1073	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1691	-0-	-319	-0-	179	1	1512	2	Y	-0-					-0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736

06	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	79	1	1910	2	N	-0-	1	1			41
07	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	78	1	1979	2	N	-0-					41
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	71	1	1832	2	N	5					46
							6	9									
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	67	1	1494	2	N	2					48
							2	9									
10	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	47	1	1285	2	N	39					8
							43	9									
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	96	1	2236	2	N	4					12
							4	9									

HOBART 67 WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					45
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					45
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					50
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	33	1	793	2	N	13					19
							14	9									
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	797	2	N	-0-					19
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	30	1	768	2	N	-0-					19
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	34	1	762	2	N	-0-					19
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	27	1	745	2	N	-0-					18
*11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	33	1	772	2	N	-0-					18

YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1342	-0-	-428	-0-	1342	2			Y	-0-	1	1			27
07	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	1438	2	3	9	Y	3					30
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1554	2	8	9	Y	7					37
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1595	2	9	9	Y	8					45
10	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1412	2	10	9	Y	9					54
11	1500	N	1255	-0-	-245	-0-	1247	2	8	9	Y	7					61

NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					20
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					20
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					20
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					20
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					20
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					20

YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 3 RRCID -> 061665 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848

06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	8	1	466	2	Y	1	164	1			24
						1	9									
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	8	1	517	2	Y	1	1	1			24
						1	9									
08	465 N	415	-0-	-50	-0-	8	1	405	2	Y	2					26
						2	9									
09	450 N	409	-0-	-41	-0-	8	1	389	2	Y	11					37
						12	9									
10	465 N	411	-0-	-54	-0-	391	2	20	9	Y	18					60
11	390 N	307	-0-	-83	-0-	295	2	12	9	Y	11					71

HOWELL 72 WELL #: 3 RRCID -> 061747 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919

06	2610 N	2495	-0-	-115	-0-	2495	2			Y	-0-					10
07	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					10
08	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					10
09	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					10
10	2697 N	2640	-0-	-57	-0-	2640	2			Y	-0-					12
11	2610 N	2541	-0-	-69	-0-	2541	2			Y	-0-					12

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729

06	930 N	921	-0-	-9	-0-	37	1	884	2	Y	-0-					2
07	992 N	928	-0-	-64	-0-	35	1	893	2	Y	-0-					2
08	992 N	923	-0-	-69	-0-	35	1	888	2	Y	-0-					2
09	930 N	888	-0-	-42	-0-	38	1	850	2	Y	-0-					2
10	930 N	908	-0-	-22	-0-	32	1	876	2	Y	-0-					-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	38	1	887	2	Y	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 3064 RRCID -> 063734 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 11900

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 4 RRCID -> 063984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11054 PERF.10632 - 10870

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 064419 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	13	1	305	2	Y	-0-					10
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	12	1	304	2	Y	-0-					10
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	Y	-0-					10
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	Y	-0-					10
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	10	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	2	Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689

06	1230	N	1053	-0-	-177	-0-	42	1	1011	2	Y	-0-					53
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	54	1	1378	2	Y	-0-					53
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	54	1	1389	2	Y	-0-					53
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	55	1	1240	2	Y	-0-					53
10	1302	N	844	-0-	-458	-0-	30	1	814	2	Y	-0-					10
*11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	64	1	1486	2	Y	-0-					10

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891

06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	40	1	965	2	Y	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	39	1	1001	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	635	-0-	-47	-0-	24	1	611	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	287	-0-	-373	-0-	12	1	275	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	171	-0-	-511	-0-	6	1	165	2	Y	-0-					17
11	600	N	255	-0-	-345	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					17

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065206 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG 65 WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068951 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020

06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	845	2	10	9	N	9					62
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					62
08	868	N	431	-0-	-437	-0-	428	2	3	9	N	3					65
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1067	2	25	9	N	23					88
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					88
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1110	2	6	9	N	5					93

LITTLE WELL #: 2030 RRCID -> 069059 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

LITTLE WELL #: 3030 RRCID -> 069061 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE 43 WELL #: 1043 L RRCID -> 069155 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069589 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 4030 RRCID -> 069843 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642

06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					2
07	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					2
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					2
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					2
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					2
11	330 N	233	-0-	-97	-0-	233	2			Y	-0-					2

PYEATT WELL #: 2019 RRCID -> 070349 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680

06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	857	2	Y	-0-					-0-
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	31	1	1032	2	Y	-0-					-0-
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	31	1	915	2	Y	-0-					-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	30	1	835	2	Y	-0-					-0-
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
*11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 4064 RRCID -> 070999 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10812

06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 4 RRCID -> 071851 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 10886

06	780 N	732	-0-	-48	-0-	29	1	703	2	Y	-0-					1
07	806 N	655	-0-	-151	-0-	25	1	630	2	Y	-0-					1
08	806 N	752	-0-	-54	-0-	28	1	724	2	Y	-0-					1
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	32	1	709	2	Y	-0-					1
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	26	1	722	2	Y	-0-					-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	33	1	766	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
NORRIS WELL #: 4029 RRCID -> 072545 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890 N	1862	-0-	-28	-0-	74	1	1788	2	Y	-0-					20
07	1953 N	1907	-0-	-46	-0-	72	1	1835	2	Y	-0-					20
08	1984 N	1855	-0-	-129	-0-	70	1	1785	2	Y	-0-					20
09	1860 N	200	-0-	-1660	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					20
10	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					18
11	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					18

JONES, MARY WELL #: 3 RRCID -> 072546 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11003

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 4 RRCID -> 073120 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711

06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					10
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	Y	-0-					10
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	8	1	206	2	Y	-0-					10
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					10
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	Y	-0-					10
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					10

PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008

06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	53	1	1282	2	Y	2					96
						2	9									
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	55	1	1394	2	Y	13	81	1			28
						14	9									
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	61	1	1558	2	Y	7	4	1			31
						8	9									
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	57	1	1275	2	Y	1					32
						1	9									
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	62	1	1692	2	Y	-0-					29
11	840 N	525	-0-	-315	-0-	22	1	502	2	Y	1					30
						1	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077429 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11 L RRCID -> 077921 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	1708	-0-	-1292	2692	66 64	1 9	1578	2	Y	58					118
07	3100 N	1850	-0-	-1250	1442	69 20	1 9	1761	2	Y	18	96	1			40
08	3084 N	1642	-0-	-1442	-0-	61 19	1 9	1562	2	Y	17					57
09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	76 17	1 9	1698	2	Y	15					72
10	1829 N	1071	-0-	-758	-0-	38 4	1 9	1029	2	Y	4					74
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	83	1	1931	2	Y	-0-					74

HOBART 49 WELL #: 1 RRCID -> 078598 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOWELL 72 WELL #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1351	2	23	9	Y	21					51
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1453	2	15	9	Y	14					65
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1457	2	18	9	Y	16	37	1			44
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1408	2	6	9	Y	5	15	1			34
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1442	2	24	9	Y	22					40
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1392	2	19	9	Y	17					57

RISLEY WELL #: 207 RRCID -> 079086 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEEK WELL #: 207 RRCID -> 079087 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 4073 RRCID -> 079088 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 5 RRCID -> 079392 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 11005

06	420 N	418	-0-	-2	-0-	17	1	401	2	N	-0-					-0-
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	16	1	412	2	N	-0-					-0-
08	434 N	425	-0-	-9	-0-	16	1	409	2	N	-0-					-0-
09	420 N	401	-0-	-19	-0-	17	1	384	2	N	-0-					-0-
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	15	1	400	2	N	-0-					-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	2	N	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 307 RRCID -> 079396 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 080143 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988

06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	51	1	1222	2	N	-0-					1
07	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	50	1	1261	2	N	-0-					1
08	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	49	1	1257	2	N	-0-					1
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	54	1	1212	2	N	-0-					1
10	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	44	1	1210	2	N	-0-					-0-
11	1260 N	1106	-0-	-154	-0-	46	1	1060	2	N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
PETREE WELL #: 2205 RRCID -> 080513 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 11020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935

06	150 N	118	-0-	-32	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	94	-0-	-61	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880

06	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	49	1	1173	2	Y	-0-					19
07	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	46	1	1166	2	Y	-0-					19
08	1302 N	1168	-0-	-134	-0-	44	1	1124	2	Y	-0-					19
09	1230 N	1133	-0-	-97	-0-	48	1	1085	2	Y	-0-					19
10	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	39	1	1069	2	Y	-0-					-0-
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	49	1	1144	2	Y	-0-					-0-

HOBART WELL #: 3 RRCID -> 084156 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314

06	3000 N	1638	-0-	-1362	631	1636	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	49
07	2285 N	1654	-0-	-631	-0-	1652	2	2	9	Y	2	2	1			49
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1646	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	49
09	1590 N	1400	-0-	-190	-0-	1399	2	1	9	Y	1	1	8			49
10	1643 N	1474	-0-	-169	-0-	4	1	1470	2	Y	-0-					-0-
11	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-

PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831

06	270 N	30	-0-	-240	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	-0-					-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	270	2	Y	-0-					-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
NORRIS WELL #: RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2021

NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854

06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	35	1	835	2	Y	-0-					1
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	36	1	906	2	Y	-0-					1
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	35	1	893	2	Y	-0-					1
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	38	1	863	2	Y	-0-					1
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	31	1	837	2	Y	-0-					-0-
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	39	1	895	2	Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 7 RRCID -> 096780 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 7 RRCID -> 097115 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS -29- WELL #: 7 RRCID -> 098040 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10674 - 10892

06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	28	1	663	2	Y	2					48
						2	9									
07	682 N	602	-0-	-80	-0-	22	1	571	2	Y	8	28	1			28
						9	9									
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	27	1	696	2	Y	3	21	1			10
						3	9									
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	Y	11					21
						12	9									
10	589 N	458	-0-	-131	-0-	16	1	442	2	Y	-0-					21
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	33	1	759	2	Y	-0-					21

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SAVAGE, BETTY A. WELL #: 7 RRCID -> 098559 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10722 - 10966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETREE WELL #: 6 RRCID -> 099524 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 12752

06	900 N	881	-0-	-19	-0-	35	1	846	2	Y	-0-					1
07	930 N	901	-0-	-29	-0-	34	1	867	2	Y	-0-					1
08	961 N	901	-0-	-60	-0-	34	1	867	2	Y	-0-					1
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	37	1	834	2	Y	-0-					1
10	899 N	838	-0-	-61	-0-	30	1	808	2	Y	-0-					-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	37	1	865	2	Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047

06	900 N	887	-0-	-13	-0-	35	1	852	2	Y	-0-					40
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	36	1	921	2	Y	-0-					40
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	39	1	1002	2	Y	-0-					40
09	900 N	828	-0-	-72	-0-	35	1	793	2	Y	-0-					40
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					9
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					9

HOBART WELL #: 5 RRCID -> 101073 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10810 - 11060

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYEATT WELL #: 4019 RRCID -> 104892 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 107019 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 107212 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10722 - 10993

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 110124 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 11036

06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					20
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					20
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					20
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					20
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					8
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					8

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 111024 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					89
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					89
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					89
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					89
*10	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*11	360 N	306	-0-	-54	-0-	306	2			N	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024

06	3420 X	2822	-0-	-598	-0-	112	1	2686	2	Y	22	4	1			62
						24	9									
07	3534 X	3124	-0-	-410	-0-	116	1	2962	2	Y	42	56	1			48
						46	9									
08	3534 X	3301	-0-	-233	-0-	122	1	3133	2	Y	42	41	1			49
						46	9									
09	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	138	1	3097	2	Y	22	1	1			70
						24	9									
10	3131 X	2132	-0-	-999	-0-	72	1	1960	2	Y	91	131	1			27
						100	9									
11	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	139	1	3225	2	Y	13					40
						14	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807

06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	62	1	1485	2	Y	-0-					61
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	55	1	1404	2	Y	11	37	1			35
							12	9									
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	52	1	1331	2	Y	25	28	1			32
							28	9									
09	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	54	1	1210	2	Y	9	1	1			40
							10	9									
10	1333	N	777	-0-	-556	-0-	27	1	730	2	Y	18					7
							20	9									
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	62	1	1445	2	Y	18					25
							20	9									

HOWELL 72 WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 407 RRCID -> 113218 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10570 - 10838

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 6 RRCID -> 113219 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 762 - 10904

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
JONES, MARY WELL #: 8 RRCID -> 114109 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1300	-0-	-230	-0-	52	1	1246	2	Y	2					65
							2	9									
07	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	53	1	1351	2	Y	-0-	21	1			44
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	66	1	1703	2	Y	-0-	16	1			28
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	71	1	1603	2	Y	-0-					28
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	54	1	1466	2	Y	-0-					10
11	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	61	1	1409	2	Y	2					12
							2	9									

SAVAGE, BETTY -C- WELL #: 9 RRCID -> 114119 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10688 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	54	1	1299	2	Y	7					80
							8	9									
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	53	1	1359	2	Y	35	59	1			56
							39	9									
08	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	50	1	1285	2	Y	19	45	1			30
							21	9									
09	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	56	1	1269	2	Y	3	1	1			32
							3	9									
10	1457	N	888	-0-	-569	-0-	31	1	840	2	Y	15					45
							17	9									
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	68	1	1567	2	Y	8					53
							9	9									

HOBART 67 WELL #: 3 RRCID -> 114167 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10739 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -B- WELL #: 14 RRCID -> 115298 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10264 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					39
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					39
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					39
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					39
*10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 6064 RRCID -> 117352 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
07	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
*11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 5073 RRCID -> 117630 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10548 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
THORNE WELL #: 6073 RRCID -> 117944 COMPL. DATE 07/28/1985 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10557 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	2001	-0-	-39	-0-	1987	2	14	9	Y	13					126
07	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	2051	2	32	9	Y	29	119	1			36
08	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	2058	2	21	9	Y	19	5	1			50
09	2010	N	2008	-0-	-2	-0-	1989	2	19	9	Y	17					67
10	2077	N	1656	-0-	-421	-0-	1635	2	21	9	Y	19					84
11	2010	N	698	-0-	-1312	-0-	691	2	7	9	Y	6					90

ARRINGTON WELL #: 7064 RRCID -> 120672 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10854

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288

06	2670	X	2311	-0-	-359	-0-	2210	2	101	9	Y	92					99
07	2759	X	2475	-0-	-284	-0-	2427	2	48	9	Y	44	108	1			35
08	2759	X	2334	-0-	-425	-0-	2277	2	57	9	Y	52	12	1			75
09	2310	X	2282	-0-	-28	-0-	2276	2	6	9	Y	5	31	1			49
10	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2436	2	64	9	Y	58					65
11	2250	N	869	-0-	-1381	-0-	869	2			Y	-0-					65

FLOWERS, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776

06	1950	N	1670	-0-	-280	-0-	1635	2	35	9	Y	32					212
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1784	2	36	9	Y	33					245
08	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	1631	2	23	9	Y	21	175	1			91
09	1680	N	1475	-0-	-205	-0-	1462	2	13	9	Y	12					103
10	1829	N	1395	-0-	-434	-0-	1394	2	1	9	Y	1	1	1			52
11	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	1466	2			Y	-0-					52

LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759

06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	295	2	Y	-0-					20
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	Y	-0-					20
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	2	Y	-0-					20
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	2	Y	-0-					20
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	254	2	2	9	Y	2					22
11	300	N	110	-0-	-190	-0-	110	2			Y	-0-					22

JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
NORRIS -44- WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	48	1	1161	2	Y	2					73
							2	9									
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	56	1	1438	2	Y	3	36	1			40
							3	9									
08	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	47	1	1206	2	Y	24	28	1			36
							26	9									
09	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	46	1	1030	2	Y	1					37
							1	9									
10	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	43	1	1166	2	Y	37					42
							41	9									
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	51	1	1184	2	Y	10					52
							11	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 12 RRCID -> 146916 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456

06	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					95
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					95
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					95
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					95
*10	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	2			N	-0-					80
*11	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	2			N	-0-					80

YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062

06	1770	N	1061	-0-	-709	-0-	30	1	1031	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1271	N	575	-0-	-696	-0-	31	1	541	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	31	1	1131	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	980	-0-	-70	-0-	30	1	947	2	Y	3					3
							3	9									
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					4
11	1110	N	892	-0-	-218	-0-	861	2	31	9	Y	28					32

ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754

06	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	489	-0-	-171	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 8 RRCID -> 149920 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07	16	X	8	-0-	-8	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CHEEK WELL #: 307 RRCID -> 152066 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 13 RRCID -> 153881 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10276 - 10377

06	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					124
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					124
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					124
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					124
*10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					117
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					117

BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 14 RRCID -> 155770 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 10408

06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					102
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					102
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					102
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					102
*10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					75
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432

06	840	N	792	-0-	-48	-0-	779	2	13	9	N	12					192
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	892	2	12	9	N	11	175	1			28
08	868	N	855	-0-	-13	-0-	843	2	12	9	N	11					39
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	794	2	7	9	N	6					45
*10	868	N	819	-0-	-49	-0-	811	2	8	9	N	7					52
*11	840	N	800	-0-	-40	-0-	771	2	29	9	N	26					78

CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672

06	3360	X	3284	-0-	-76	-0-	3220	2	64	9	Y	58	4	8			186
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3449	2	65	9	Y	59	173	1			72
08	3472	X	3424	-0-	-48	-0-	3365	2	59	9	Y	54					126
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3261	2	78	9	Y	71					197
10	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	3352	2	50	9	Y	45	185	1			58
11	3360	X	3152	-0-	-208	-0-	3090	2	62	9	Y	56					114

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. T. "D" WELL #: 15 RRCID -> 164569 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					35
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					35
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1310	2	4	9	N	4					39
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1201	2	14	9	N	13					52
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					33
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					33

JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7H RRCID -> 169961 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	7390	-0-	-350	-0-	7295	2	95	9	N	86					252
07	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8661	2	195	9	N	177	186	1			243
08	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	7885	2	146	9	N	133	177	1			199
09	7680	X	7528	-0-	-152	-0-	7388	2	140	9	N	127					326
10	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
11	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-

THORNE WELL #: 7073 RRCID -> 187427 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 507 RRCID -> 193203 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1590	-0-	-450	-0-	1571	2	19	9	N	17					77
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2183	2	52	9	N	47					124
08	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	1521	2	28	9	N	25	117	1			32
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2339	2	20	9	N	18					50
*10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2248	2	19	9	N	17					67
*11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1972	2	20	9	N	18					85

HOBART 49 WELL #: 2 RRCID -> 195593 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART RANCH 50 WELL #: 5 RRCID -> 196202 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450 N	376	-0-	-74	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
07	403 N	342	-0-	-61	-0-	1	1	341	2	Y	-0-					-0-
08	465 N	335	-0-	-130	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 2 RRCID -> 196403 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11394

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

HOBART 49 WELL #: 3 RRCID -> 197045 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 11200

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810

06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					9
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					9
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					9
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					9
10	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					9
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					9

HOBART 49 WELL #: 4 RRCID -> 198287 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 11924

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 8 RRCID -> 198509 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10850 - 11121

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1053 RRCID -> 198529 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10466

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOWELL 72 WELL #: 9 RRCID -> 199138 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10605 - 10875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2955	-0-	-45	13345	2924	2	31	9	Y	28					180
07	3100 N	2694	-0-	-406	12939	2672	2	22	9	Y	20	119	1			81
08	3100 N	3060	-0-	-40	12899	3035	2	25	9	Y	23	41	1			63
09	3000 N	2844	-0-	-156	12743	2832	2	12	9	Y	11	16	1			58
10	3100 N	2940	-0-	-160	12583	2914	2	26	9	Y	24					73
11	3000 N	2928	-0-	-72	12511	2904	2	24	9	Y	22					95

HOBART RANCH 20 WELL #: 3 RRCID -> 199198 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 11734

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

YOUNG 65 WELL #: 16 RRCID -> 199409 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10790 - 11168

06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1556	2	4	9	Y	4					45
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1637	2	7	9	Y	6	1	1			50
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1636	2	20	9	Y	18	28	1			40
09	1560 N	1510	-0-	-50	-0-	1496	2	14	9	Y	13	12	1			41
10	1612 N	1541	-0-	-71	-0-	1533	2	8	9	Y	7					35
11	1560 N	1399	-0-	-161	-0-	1392	2	7	9	Y	6					41

HOBART 49 WELL #: 7 RRCID -> 199646 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10962 - 11999

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 8 RRCID -> 199981 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 10916

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 200311 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10930 - 11811

06	1830 N	1692	-0-	-138	-0-	1688	2	4	9	Y	4	2	1	2 8		-0-
07	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	1779	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	1767	2	4	9	Y	4	2	1	2 8		-0-
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1883	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1	1	1907	2	Y	13	3	1			12
						14	9									
*11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1754	2	20	9	Y	18	3	1			27

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART RANCH 50 WELL #: 6 RRCID -> 200404 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 7 RRCID -> 200554 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	761	-0-	-469	-0-	2	1	757	2	Y	2	1	1	1	8	25
						2	9									
07	1209 N	629	-0-	-580	-0-	4	1	624	2	Y	1	1	1			25
						1	9									
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	25
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	Y	1	1	8			25
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	986	2	2	9	Y	2	2	1			31
11	1230 N	826	-0-	-404	-0-	7	1	818	2	Y	1	1	1			31
						1	9									

YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	105	2	89	9	Y	81					103
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	102	1			1
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	180 N	26	-0-	-154	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	53	1	1276	2	Y	-0-					34
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	51	1	1290	2	Y	-0-					34
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	50	1	1294	2	Y	-0-					34
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	56	1	1264	2	Y	-0-					34
10	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	45	1	1233	2	Y	-0-					2
11	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	53	1	1232	2	Y	-0-					2

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

HOBART 49 WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180

06	1230 N	1055	-0-	-175	-0-	1053	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1283	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	11	1	1375	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1495	2	7	9	Y	6	2	1			6
*11	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	1222	2	14	9	Y	13	2	1			17

HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 9 RRCID -> 203682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 12474

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART RANCH 50 WELL #: 13 RRCID -> 204308 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 10 RRCID -> 204632 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 12670

06	1680 N	1545	-0-	-135	-0-	1543	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
07	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	1713	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	1577	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
09	1560 N	1479	-0-	-81	-0-	1478	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1705 N	1486	-0-	-219	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 205072 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12660

06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
07	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
10	434 N	292	-0-	-142	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
11	420 N	155	-0-	-265	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBRT RANCH 20 WELL #: 7 RRCID -> 206834 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART 67 WELL #: 11 RRCID -> 207133 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10824 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 11 RRCID -> 207590 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632

06	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1445	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	1307	2	1	9	Y	1	1	1			1

HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 21 RRCID -> 208952 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568

06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					18
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					18
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					18
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					18
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					18
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					18

HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500

06	1770	N	851	-0-	-919	-0-	2	1	787	2	Y	56	41	1			19
							62	9									
07	1705	N	992	-0-	-713	-0-	992	2			Y	-0-	15	1			4
08	1674	N	1490	-0-	-184	-0-	1488	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	4
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	Y	1	1	8			4
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1413	2	30	9	Y	27	1	1			37
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1582	2	20	9	Y	18	1	1			54

HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685

06	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	955	-0-	-215	-0-	955	2			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	552	2	11	9	Y	10	45	1			30
07	589	N	521	-0-	-68	-0-	509	2	12	9	Y	11	16	1			25
08	589	N	515	-0-	-74	-0-	509	2	6	9	Y	5					30
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					30
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	Y	4					27
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	582	2	7	9	Y	6					33

HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696

06	630	N	600	-0-	-30	-0-	598	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
07	682	N	619	-0-	-63	-0-	617	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	651	N	611	-0-	-40	-0-	609	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	590	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	621	2	4	9	Y	4	3	1			3
*11	600	N	589	-0-	-11	-0-	587	2	2	9	Y	2	3	1			2

HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 12690

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574

06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1681	2	128	9	Y	116	1	1	2	8	141
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1751	2	52	9	Y	47	172	1			16
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1766	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	16
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	2	2	9	Y	2	2	8			16
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	4	1	1832	2	Y	93	3	1			114
							102	9									
*11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1737	2	20	9	Y	18	3	1			129

HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464

06	2228	N	754	-0-	-1474	-0-	752	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	22
07	1643	N	851	-0-	-792	-0-	850	2	1	9	Y	1	1	1			22
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	2	1	1895	2	Y	2	1	1	1	8	22
							2	9									
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	2	1	9	Y	1	1	8			22
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					18
11	1740	N	1199	-0-	-541	-0-	1199	2			Y	-0-					18

CHEEK WELL #: 407 RRCID -> 213170 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12028

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART 49 WELL #: 5 RRCID -> 213383 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10968 - 12638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 14 RRCID -> 214001 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 26 RRCID -> 214529 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12809 PERF.10866 - 12636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

HOBART RANCH 50 WELL #: 17 RRCID -> 214537 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10858 - 12672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
07	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2350	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1939	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	4	1	1988	2	Y	17	5	1			49
						19	9									
*11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2149	2	28	9	Y	25	6	1			68

HOBART 49 WELL #: 14 RRCID -> 216448 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10742 - 12576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640 N	2553	-0-	-87	-0-	2551	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	25
07	2697 N	2613	-0-	-84	-0-	2611	2	2	9	Y	2	2	1			25
08	2666 N	2567	-0-	-99	-0-	2565	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	25
09	2550 N	2425	-0-	-125	-0-	2424	2	1	9	Y	1	1	8			25
10	2604 N	2559	-0-	-45	-0-	2556	2	3	9	Y	3	2	1			27
11	2490 N	1780	-0-	-710	-0-	1779	2	1	9	Y	1	2	1			26

HOBART RANCH 50 WELL #: 15 RRCID -> 218800 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	1765	-0-	-965	-0-	1763	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	4	1	3205	2	Y	12	2	1			10
							13	9									
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3317	2	36	9	Y	33	2	1	2	8	39
09	3000	N	3059	-0-	59	59	3004	2	55	9	Y	50	2	8			87
10	3196	X	3137	-0-	-59	-0-	3118	2	19	9	Y	17	2	1			106
*11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-	65	1			41

HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	180	2	7	9	Y	6					58
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	161	2	11	9	Y	10					68
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	207	2	17	9	Y	15	33	1			50
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	6	1	139	2	Y	4	14	1			40
							4	9									
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	176	2	17	9	Y	15					33
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	149	2	11	9	Y	10					43

HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 18 RRCID -> 223469 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	786	-0-	-414	-0-	782	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	26
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	2	3	9	Y	3	3	1			26
08	1147	N	826	-0-	-321	-0-	824	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	26
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	950	2	1	9	Y	1	1	8			26
10	1054	N	937	-0-	-117	-0-	923	2	14	9	Y	13	3	1			89
*11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	929	2	12	9	Y	11	4	1			96

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217

06	1200 N	1080	-0-	-120	-0-	15	1	1065	2	Y	-0-					22
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	16	1	1267	2	Y	-0-					22
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	16	1	1259	2	Y	-0-					22
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	15	1	1216	2	Y	-0-					22
10	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			Y	-0-					6
11	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	1208	2	1	9	Y	1					7

PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669

06	3000 N	2434	-0-	-566	5586	235	1	2195	2	Y	4	2	1	2	8	-0-
						4	9									
07	3100 N	2801	-0-	-299	5287	252	1	2542	2	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
08	3100 N	1944	-0-	-1156	4131	178	1	1762	2	Y	4	2	1	2	8	-0-
						4	9									
09	3000 N	1014	-0-	-1986	2145	23	1	990	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	2790 N	633	-0-	-2157	-0-	67	1	548	2	Y	16	13	1			13
						18	9									
*11	1890 N	1493	-0-	-397	-0-	157	1	1323	2	Y	12	14	1			11
						13	9									

HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701

06	900 N	811	-0-	-89	-0-	809	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
07	899 N	887	-0-	-12	-0-	885	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	928	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	949	2	2	9	Y	2	2	1			2
*11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	955	2	2	9	Y	2	2	1			2

HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182

06	3000 N	2027	-0-	-973	2891	2027	2			Y	-0-					135
07	3100 N	2110	-0-	-990	1901	2096	2	14	9	Y	13	82	1			66
08	3100 N	2170	-0-	-930	971	2114	2	56	9	Y	51	40	1			77
09	2995 N	2024	-0-	-971	-0-	2024	2			Y	-0-	13	1			64
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1861	2	40	9	Y	36					57
*11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1880	2	57	9	Y	52					109

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 807 RRCID -> 228155 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 2062 RRCID -> 230214 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 607 RRCID -> 231446 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 20 RRCID -> 232187 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 18 RRCID -> 232360 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603

06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-	1	1			22
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	99	2	19	9	Y	17					39
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	106	2	35	9	Y	32	46	1			25
09	180 N	66	-0-	-114	-0-	65	2	1	9	Y	1	2	1			24
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	24	1	88	2	Y	-0-					23
11	150 N	90	-0-	-60	-0-	20	1	70	2	Y	-0-					23

HOBART RANCH 50 WELL #: 22 RRCID -> 232395 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12488

06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					30
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					30
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					30
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					30
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					20
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					20

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ARRINGTON WELL #: 3062 RRCID -> 233129 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10824 - 11788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 15 RRCID -> 235498 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10774 - 12348

06	540 N	497	-0-	-43	-0-	497	2			Y	-0-					10
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	Y	1	1	1			10
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					10
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					10
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					12
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	2	1	713	2	Y	-0-					12

PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170

06	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	332	1	8097	2	Y	13	6	1	7	8	73
						14	9									
07	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	346	1	8862	2	Y	13	13	1			73
						14	9									
08	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	343	1	7926	2	Y	75	59	1	5	8	84
						83	9									
09	7110 X	6132	-0-	-978	-0-	383	1	5743	2	Y	5	22	1	5	8	62
						6	9									
10	7347 X	6297	-0-	-1050	-0-	676	1	5525	2	Y	87	71	1			75
						96	9									
*11	7110 X	7030	-0-	-80	-0-	736	1	6221	2	Y	66	75	1			66
						73	9									

SHELL FEE 51 WELL #: 1 RRCID -> 235738 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386

06	570 N	424	-0-	-146	-0-	395	2	29	9	Y	26					110
07	589 N	272	-0-	-317	-0-	231	2	41	9	Y	37					147
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	633	2	81	9	Y	74	149	1			72
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	529	2	85	9	Y	77					149
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	4	1	526	2	Y	13					162
						14	9									
*11	570 N	566	-0-	-4	-0-	521	2	45	9	Y	41	155	1			48

HOBART 49 WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714

06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1282	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1272	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1432	2	2	9	Y	2	2	1			2
*11	1170 N	1028	-0-	-142	-0-	1026	2	2	9	Y	2	2	1			2

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 236768 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 12564

06	2580 N	4	-0-	-2576	-0-	4	2			Y	-0-					92
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					92
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					92
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1034	2	3	9	Y	3					95
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	4	1	1726	2	Y	-0-	1	1			95
11	1350 N	843	-0-	-507	-0-	822	2	21	9	Y	19					114

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART 49 WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2451	N	1631	-0-	-820	-0-	1629	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	27
07	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1604	2	2	9	Y	2	2	1			27
08	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	1573	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	27
09	1620	N	1485	-0-	-135	-0-	1484	2	1	9	Y	1	1	8			27
10	1612	N	1345	-0-	-267	-0-	1344	2	1	9	Y	1	1	1			28
*11	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	1507	2	1	9	Y	1	1	1			28

ARRINGTON WELL #: 4062 RRCID -> 238936 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522

06	3000	N	2148	-0-	-852	7163	108	1	2027	2	Y	12	6	1	6	8	-0-
							13	9									
07	3100	N	2149	-0-	-951	6212	112	1	2024	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	3100	N	2282	-0-	-818	5394	112	1	2157	2	Y	12	6	1	6	8	-0-
							13	9									
09	3000	N	2374	-0-	-626	4768	115	1	2252	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
10	3100	N	2598	-0-	-502	4266	112	1	2438	2	Y	44	24	1			39
							48	9									
*11	3000	N	2300	-0-	-700	3566	480	1	1781	2	Y	35	26	1			48
							39	9									

HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614

06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-

J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722

06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1424	2	12	9	Y	11	3	8			19
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1457	2	7	9	Y	6					25
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1470	2	2	9	Y	2					27
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1387	2	13	9	Y	12					39
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1539	2	12	9	Y	11	1	1			49
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1494	2	8	9	Y	7					56

HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692

06	1770	N	1731	-0-	-39	-0-	1729	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	23
07	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1757	2	2	9	Y	2	2	1			23
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1853	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	23
09	1740	N	1656	-0-	-84	-0-	1655	2	1	9	Y	1	1	8			23
10	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1665	2	2	9	Y	2	1	1			25
*11	1800	N	1495	-0-	-305	-0-	1495	2			Y	-0-	1	1			24

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART 67 WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470 X	1211	-0-	-259	-0-	1211	2			Y	-0-					22
07	1519 X	756	-0-	-763	-0-	756	2			Y	-0-					22
08	1612 X	359	-0-	-1253	-0-	359	2			Y	-0-					22
09	1560 X	1465	-0-	-95	-0-	1465	2			Y	-0-					22
10	1612 X	693	-0-	-919	-0-	4	1	689	2	Y	-0-					89
11	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	4	1	1274	2	Y	25					114
						28	9									

HOBART RANCH 20 WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598

06	1920 N	1182	-0-	-738	-0-	1180	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
07	1891 N	1301	-0-	-590	-0-	1299	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1798 N	1285	-0-	-513	-0-	1283	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1435	2	3	9	Y	3	3	1			3
*11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1311	2	20	9	Y	18	3	1			18

HOBART 67 WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 52 WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352

06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1937	2	21	9	Y	19					90
07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2099	2	4	9	Y	4	3	1			91
08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2192	2	23	9	Y	21	97	1			15
09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2150	2	1	9	Y	1	3	1			13
10	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					6
*11	2130 N	1916	-0-	-214	-0-	1875	2	41	9	Y	37					43

HOBART RANCH 20 WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633

06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					23
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					23
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					23
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					23
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					23
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					23

HOBART 49 WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	812	1	7741	2	N	51	13	1	13	8	203
							56	9									
07	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	787	1	7805	2	N	34	200	1			37
							37	9									
08	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	835	1	7854	2	N	96	37	1	11	8	85
							106	9									
09	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	934	1	7608	2	N	16	10	1	12	8	79
							18	9									
10	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	1040	1	7309	2	N	34	21	1			143
							37	9									
*11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	463	1	3320	2	N	43	22	1			164
							47	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 29 RRCID -> 246244 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631

06	1950	N	1823	-0-	-127	-0-	4	1	1817	2	Y	2	1	1	1	8	12
							2	9									
07	1953	N	1648	-0-	-305	-0-	4	1	1641	2	Y	3	3	1			12
							3	9									
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1949	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	12
09	1830	N	1734	-0-	-96	-0-	1733	2	1	9	Y	1	1	8			12
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1997	2	47	9	Y	43	3	1			112
*11	1890	N	1730	-0-	-160	-0-	1718	2	12	9	Y	11	2	1			121

HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785

06	4320	X	3160	-0-	-1160	-0-	3071	2	89	9	Y	81	175	1			53
07	4464	X	3926	-0-	-538	-0-	3926	2			Y	-0-					53
08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	244	1	4427	2	Y	34					87
							37	9									
09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	216	1	4275	2	Y	15					102
							17	9									
10	4464	X	4071	-0-	-393	-0-	252	1	3699	2	Y	109	167	1			44
							120	9									
*11	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	237	1	4302	2	Y	63					107
							69	9									

HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	750	1	1995	2	Y	12					84
							13	9									
07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	775	1	2091	2	Y	22	16	1			90
							24	9									
08	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	775	1	2222	2	Y	7	70	1			27
							8	9									
09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	738	1	1892	2	Y	21	3	1			45
							23	9									
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	775	1	1847	2	Y	29					72
							32	9									
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	1077	1	1645	2	Y	45					27
							50	9									

PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	2884	-0-	-1916	-0-	357	1	2469	2	Y	53	4	1	4	8	140
							58	9									
07	4960	X	2870	-0-	-2090	-0-	405	1	2402	2	Y	57	8	1			189
							63	9									
08	4960	X	2530	-0-	-2430	-0-	377	1	2096	2	Y	52	174	1	3	8	64
							57	9									
09	2880	X	2062	-0-	-818	-0-	382	1	1636	2	Y	40	2	8			102
							44	9									
10	2976	X	1897	-0-	-1079	-0-	227	1	1597	2	Y	66	12	1			171
							73	9									
*11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	386	1	2768	2	Y	67	13	1			225
							74	9									

ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	504	1	1188	2	Y	150	171	1	9	8	90
							165	9									
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	589	1	1296	2	Y	179	157	1			112
							197	9									
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	589	1	1188	2	Y	143	161	1			94
							157	9									
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	585	1	1106	2	Y	113					207
							124	9									
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	583	1	1007	2	Y	141	169	1			205
							155	9									
*11	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	573	1	742	2	Y	111	169	1			147
							122	9									

YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	674	1	4821	2	N	46					164
							51	9									
07	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	735	1	5099	2	N	49	13	1			200
							54	9									
08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	724	1	4811	2	N	32	175	1			57
							35	9									
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	688	1	4585	2	N	15					72
							17	9									
10	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	527	1	4567	2	N	46					185
							51	9									
11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	568	1	4433	2	N	43	169	1			59
							47	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10470	X	8316	-0-	-2154	-0-	614	1	7632	2	N	64	175	1			59
							70	9									
07	9300	X	9043	-0-	-257	-0-	651	1	8303	2	N	81	10	1			130
							89	9									
08	9300	X	9220	-0-	-80	-0-	647	1	8504	2	N	63	159	1			34
							69	9									
09	9000	X	8310	-0-	-690	-0-	630	1	7567	2	N	103					137
							113	9									
10	20156	X	20156	-0-	-0-	-0-	360	1	19716	2	N	73					210
							80	9									
*11	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	471	1	19516	2	N	91	169	1			132
							100	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920

06	5160	X	4202	-0-	-958	-0-	4137	2	65	9	N	59	181	1			95
07	5332	X	4796	-0-	-536	-0-	4742	2	54	9	N	49					144
08	5332	X	4780	-0-	-552	-0-	4738	2	42	9	N	38					182
09	4740	X	4509	-0-	-231	-0-	4495	2	14	9	N	13					195
*10	4867	X	4632	-0-	-235	-0-	4607	2	25	9	N	23					270
*11	4650	X	4505	-0-	-145	-0-	4479	2	26	9	N	24					294

JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212

06	9600	X	9134	-0-	-466	-0-	9112	2	22	9	N	20					173
07	9920	X	9674	-0-	-246	-0-	9655	2	19	9	N	17					190
08	9920	X	9080	-0-	-840	-0-	9079	2	1	9	N	1					191
09	9600	X	9090	-0-	-510	-0-	9051	2	39	9	N	35					226
*10	9920	X	9193	-0-	-727	-0-	9191	2	2	9	N	2					177
*11	9360	X	8706	-0-	-654	-0-	8703	2	3	9	N	3					180

WRIGHT A WELL #: 3H RRCID -> 274027 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11277 - 15273

06	1170	N	237	-0-	-933	-0-	237	1			N	-0-					145
07	2883	X	1075	-0-	-1808	-0-	248	1	790	2	N	34					179
							37	9									
08	2883	X	1982	-0-	-901	-0-	248	1	1723	2	N	10					189
							11	9									
09	2790	X	1741	-0-	-1049	-0-	240	1	1491	2	N	9					198
							10	9									
*10	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	248	1	17848	2	N	35					125
							39	9									
*11	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	240	1	1723	2	N	118					243
							130	9									

WRIGHT A WELL #: 2H RRCID -> 274741 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10694 - 15348

06	1140	N	248	-0-	-892	-0-	240	1	8	9	N	7					237
07	1705	N	1263	-0-	-442	-0-	248	1	985	2	N	27	183	1			81
							30	9									
08	1085	N	272	-0-	-813	-0-	248	1	24	9	N	22					103
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	240	1	8	9	N	7					110
*10	3100	N	12387	-0-	9287	9287	248	1	12136	2	N	3					113
							3	9									
*11	3000	N	642	-0-	-2358	6929	240	1	367	2	N	32					145
							35	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
KING 'A' WELL #: 3H RRCID -> 276574 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10421 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4240	2	92	9	N	84					317
07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4506	2	75	9	N	68	183	1			202
08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4548	2	95	9	N	86					288
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4350	2	77	9	N	70					358
*10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4452	2	8	9	N	7	195	1			144
*11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4275	2	44	9	N	40					184

MILOM, OCA WELL #: 1 RRCID -> 277048 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11000 - 11076

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEEK WELL #: 507H RRCID -> 277842 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11065 - 15483

06	5940	X	5588	-0-	-352	-0-	5515	2	73	9	Y	66	11	8			310
07	6138	X	5610	-0-	-528	-0-	5563	2	47	9	Y	43	160	1			193
08	6138	X	6007	-0-	-131	-0-	5933	2	74	9	Y	67	177	1			83
09	5940	X	5103	-0-	-837	-0-	14	1	5043	2	Y	42					125
							46	9									
10	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5855	2	50	9	Y	45	11	1			162
*11	5820	X	5335	-0-	-485	-0-	5248	2	87	9	Y	79	172	1			69

JARVIS, BILLY & SONS INC WELL #: 9H RRCID -> 280372 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10727 - 14603

06	2130	N	1789	-0-	-341	-0-	675	1	1035	2	N	72	178	1			228
							79	9									
07	1953	N	1512	-0-	-441	-0-	775	1	664	2	N	66					294
							73	9									
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	775	1	1601	2	N	81	182	1			193
							89	9									
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	750	1	1527	2	N	43					236
							47	9									
*10	3100	N	12856	-0-	9756	9756	775	1	11983	2	N	89					269
							98	9									
*11	3000	N	825	-0-	-2175	7581	750	1	39	2	N	33					302
							36	9									

HOOVER, DAN B. ET AL A WELL #: 6 RRCID -> 280843 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10670 - 10860

06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					103
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					103
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					103
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					103
*10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					45
*11	90	N	69	-0-	-21	-0-	67	2	2	9	N	2					47

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX WELL #: 1H RRCID -> 284576 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10838 - 20304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26910	X	25906	-0-	-1004	-0-	25389	2	517	9	N	470	364	1			185
07	27063	X	25422	-0-	-1641	-0-	24947	2	475	9	N	432	532	1			85
08	27032	X	19578	-0-	-7454	-0-	19234	2	344	9	N	313	351	1			47
09	25920	X	24600	-0-	-1320	-0-	149	1	23934	2	N	470	357	1			160
							517	9									
*10	26784	X	13562	-0-	-13222	-0-	13334	2	228	9	N	207	166	1			170
*11	25920	X	18047	-0-	-7873	-0-	17742	2	305	9	N	277	327	1			120

YOUNG 51-66 MD EX WELL #: 3H RRCID -> 284855 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11558 - 19852

06	35250	X	34029	-0-	-1221	-0-	4513	1	29039	2	N	434	394	1	40	8	194
							477	9									
07	37479	X	33144	-0-	-4335	-0-	4347	1	28464	2	N	303	259	1			238
							333	9									
08	37479	X	32925	-0-	-4554	-0-	4753	1	27878	2	N	267	220	1	40	8	245
							294	9									
09	36270	X	33847	-0-	-2423	-0-	4696	1	28881	2	N	245	358	1	40	8	92
							270	9									
10	36084	X	32817	-0-	-3267	-0-	4960	1	27595	2	N	238	187	1			171
							262	9									
*11	34020	X	32418	-0-	-1602	-0-	4800	1	27373	2	N	223	182	1			212
							245	9									

YOUNG 51-66 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 284866 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11548 - 21247

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-

YOUNG 51-66 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285035 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11454 - 20990

06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	750	1	5427	2	N	452	435	1	65	8	291
							497	9									
07	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	775	1	7529	2	N	421	474	1			238
							463	9									
08	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	775	1	8046	2	N	414	281	1	58	8	313
							455	9									
09	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	750	1	6861	2	N	309	372	1	56	8	194
							340	9									
10	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	7639	2	480	9	N	436	455	1			276
*11	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6427	2	510	9	N	464	440	1			300

HEFLEY-PRATER 32-33 MD CX WELL #: 3H RRCID -> 291167 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 11643 PERF.11878 - 21632

06	30000	X	24255	-0-	-5745	-0-	23735	2	520	9	N	473	518	1			273
07	30194	X	26358	-0-	-3836	-0-	25805	2	553	9	N	503	539	1			237
08	30194	X	22668	-0-	-7526	-0-	22082	2	586	9	N	533	542	1			228
09	26490	X	21338	-0-	-5152	-0-	21114	2	224	9	N	204	170	1			262
*10	27001	X	24255	-0-	-2746	-0-	23988	2	267	9	N	243	180	1			325
*11	25500	X	21194	-0-	-4306	-0-	20911	2	283	9	N	257	366	1			216

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY-PRATER 32-33 ME CX WELL #: 4H RRCID -> 291168 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12272 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	85500	X	78130	-0-	-7370	-0-	77093	2	1037	9	N	943	874	1			404
07	84940	X	73389	-0-	-11551	-0-	72386	2	1003	9	N	912	909	1			407
08	82305	X	74734	-0-	-7571	-0-	73969	2	765	9	N	695	912	1			190
09	78120	X	72721	-0-	-5399	-0-	72041	2	680	9	N	618	540	1			268
*10	80724	X	73415	-0-	-7309	-0-	72890	2	525	9	N	477	354	1			391
*11	78120	X	67967	-0-	-10153	-0-	67442	2	525	9	N	477	541	1			327

LITTLE-PYEATT 30-19 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 294710 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10887 - 18081

06	36900	X	17692	-0-	-19208	-0-	17317	2	375	9	N	341	356	1			189
07	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	17023	2	329	9	N	299	178	1			310
08	20522	X	16820	-0-	-3702	-0-	16482	2	338	9	N	307	515	1			102
09	19590	X	15345	-0-	-4245	-0-	75	1	14922	2	N	316	358	1			60
							348	9									
10	19220	X	15313	-0-	-3907	-0-	14952	2	361	9	N	328	178	1			210
*11	17700	X	14249	-0-	-3451	-0-	13900	2	349	9	N	317	340	1			187

LITTLE 30-43 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 295072 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10887 - 18112

06	100590	X	63680	-0-	-36910	-0-	62013	2	1667	9	N	1515	1550	1			175
07	103943	X	62828	-0-	-41115	-0-	61230	2	1598	9	N	1453	1371	1			257
08	103943	X	61606	-0-	-42337	-0-	60162	2	1444	9	N	1313	1245	1			325
09	100590	X	57793	-0-	-42797	-0-	56412	2	1381	9	N	1255	1420	1			160
10	57531	X	57531	-0-	-0-	-0-	56134	2	1397	9	N	1270	1215	1			215
*11	63690	X	53498	-0-	-10192	-0-	52135	2	1363	9	N	1239	1222	1			232

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FLOWERS WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 10746

06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					185
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	17	1	846	2	N	-0-					185
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	57	1	1001	2	N	-0-					185
09	1080	N	980	-0-	-100	-0-	54	1	926	2	N	-0-					185
10	868	N	734	-0-	-134	-0-	89	1	645	2	N	-0-					185
11	1020	N	700	-0-	-320	-0-	125	1	573	2	N	2	187	1			-0-
							2	9									

FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738

06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					17
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	16	1	805	2	N	-0-					17
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	52	1	910	2	N	-0-					17
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	53	1	905	2	N	-0-					17
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	108	1	787	2	N	-0-					17
11	930	N	828	-0-	-102	-0-	149	1	679	2	N	-0-					17

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808

06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					53
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	35	1	1729	2	N	-0-					53
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	86	1	1492	2	N	-0-					53
09	1740	N	1389	-0-	-351	-0-	76	1	1313	2	N	-0-					53
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	262	1	1904	2	N	-0-					53
*11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	427	1	1948	2	N	-0-					53

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847

ROSS, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 036952 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 11157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 2 RRCID -> 067476 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10700 - 11120

06	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2		N	-0-			58
07	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2		N	-0-			58
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2		N	-0-			58
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2		N	-0-			58
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			58
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			58

ROSS, A.A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROSS, A.A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 11060

06	240 N	153	-0-	-87	-0-	153	2		N	-0-			89
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-			89
08	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2		N	-0-			89
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			89
*10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			89
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			60

ROSS, A.A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROSS, A. A. WELL #: 7071 RRCID -> 085087 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1169	2	85	9	N	77	190	1			67
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					67
08	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			N	-0-					67
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					67
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					67
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					67

ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064

06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1259	2	42	9	N	38					48
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					48
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					48
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					48
*10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					48
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					22

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000

06	2606	N	1717	-0-	-889	-0-	1651	2	66	9	N	60					60
07	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1619	2			N	-0-					60
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					60
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					60
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					60
11	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	1610	2			N	-0-					60

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, A.A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, A.A. WELL #: 1371 RRCID -> 229585 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10792 - 12432

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2031	-0-	-219	-0-	2027	2	4	9	N	4					147
07	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	2040	2			N	-0-					147
08	2170	N	1981	-0-	-189	-0-	1981	2			N	-0-					147
09	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	1920	2			N	-0-					147
10	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	1953	2			N	-0-					147
11	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	1796	2	44	9	N	40					187

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 10854

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11774 - 15608

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694

06	3570	X	3405	-0-	-165	-0-	28	1	3331	2	N	42					85
							46	9									
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	31	1	3771	2	N	30					115
							33	9									
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	31	1	3972	2	N	22					137
							24	9									
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	30	1	3796	2	N	30					167
							33	9									
10	3689	X	3677	-0-	-12	-0-	31	1	3615	2	N	28					195
							31	9									
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	30	1	3703	2	N	37					232
							41	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	747	-0-	-123	-0-	23	1	706	2	N	16					125
							18	9									
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	31	1	987	2	N	10					135
							11	9									
08	961	N	928	-0-	-33	-0-	31	1	878	2	N	17					152
							19	9									
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	30	1	822	2	N	12					164
							13	9									
10	961	N	901	-0-	-60	-0-	31	1	856	2	N	13					177
							14	9									
11	900	N	863	-0-	-37	-0-	30	1	814	2	N	17					194
							19	9									

HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1833	-0-	-117	-0-	29	1	1783	2	N	19					117
							21	9									
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	31	1	2304	2	N	26					143
							29	9									
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	31	1	2120	2	N	19					162
							21	9									
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	30	1	2019	2	N	25					187
							28	9									
10	2263	N	1990	-0-	-273	-0-	31	1	1941	2	N	16					203
							18	9									
11	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	30	1	1925	2	N	33	175	1			61
							36	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2231 RRCID -> 230236 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1153	-0-	-257	-0-	27	1	1126	2	N	-0-					85
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	31	1	1492	2	N	35					120
							39	9									
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	31	1	1344	2	N	12					132
							13	9									
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	30	1	1364	2	N	21					153
							23	9									
10	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	31	1	1344	2	N	20					173
							22	9									
11	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	30	1	1291	2	N	22					195
							24	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2232 RRCID -> 230336 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1785	-0-	-195	-0-	30	1	1731	2	N	22					177
							24	9									
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	31	1	1969	2	N	11					188
							12	9									
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	31	1	1868	2	N	10					198
							11	9									
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	30	1	1907	2	N	10					208
							11	9									
10	2015	N	1912	-0-	-103	-0-	31	1	1862	2	N	17	195	1			30
							19	9									
11	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	30	1	1700	2	N	7					37
							8	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHARLES E. BROWN ET AL "B" WELL #: 2222 RRCID -> 232357 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	736	-0-	-194	-0-	22 11	1 9	703	2	N	10					96
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	894	2	N	10					106
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	28 7	1 9	816	2	N	6					112
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	29 10	1 9	802	2	N	9					121
10	930	N	816	-0-	-114	-0-	30 6	1 9	780	2	N	5					126
11	810	N	775	-0-	-35	-0-	30 8	1 9	737	2	N	7					133

HOOVER WELL #: M 3 RRCID -> 232408 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	30 39	1 9	2564	2	N	35					193
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	31 33	1 9	2669	2	N	30					223
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	31 32	1 9	2589	2	N	29	191	1			61
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	30 30	1 9	2505	2	N	27					88
10	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	31 35	1 9	2692	2	N	32					120
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	30 35	1 9	2598	2	N	32					152

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2233 RRCID -> 232967 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	22 14	1 9	697	2	N	13					320
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	31 14	1 9	949	2	N	13					333
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	883	2	N	7					340
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	30 13	1 9	880	2	N	12					352
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	31 11	1 9	902	2	N	10					362
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	782	2	N	8					370

SHALLER, FRANK WELL #: 21 RRCID -> 234763 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2338	-0-	-212	-0-	29 19	1 9	2290	2	N	17					117
07	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	31 18	1 9	2557	2	N	16					133
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	31 15	1 9	2500	2	N	14					147
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	30 20	1 9	2390	2	N	18					165
10	2604	N	2501	-0-	-103	-0-	31 28	1 9	2442	2	N	25					190
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	30 35	1 9	2421	2	N	32	187	1			35

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2234 RRCID -> 235283 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	289	-0-	-191	-0-	22	1	266	2	N	1					65
							1	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	N	-0-					65
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	5					70
							6	9									
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	349	2	N	5					75
							6	9									
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	30	1	340	2	N	9					84
							10	9									
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	29	1	303	2	N	-0-					84

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2235 RRCID -> 235961 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	30	1	327	2	N	-0-					76
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	-0-					76
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	379	2	N	-0-					76
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	339	2	N	-0-					76
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	31	1	338	2	N	-0-					76
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	2	N	-0-					76

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2236 RRCID -> 236873 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	544	-0-	-176	-0-	23	1	508	2	N	12					128
							13	9									
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	31	1	825	2	N	7					135
							8	9									
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	31	1	754	2	N	6					141
							7	9									
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	30	1	727	2	N	10					151
							11	9									
10	837	N	761	-0-	-76	-0-	29	1	724	2	N	7					158
							8	9									
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	842	2	N	14					172
							15	9									

HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	23	1	337	2	N	-0-					248
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	388	2	N	-0-					248
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	31	1	338	2	N	-0-					248
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	30	1	293	2	N	1					249
							1	9									
10	434	N	230	-0-	-204	-0-	24	1	206	2	N	-0-					249
11	360	N	249	-0-	-111	-0-	27	1	221	2	N	1					250
							1	9									

BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1931	-0-	-1069	5760	22	1	1884	2	N	23					138
							25	9									
07	3100	N	2778	-0-	-322	5438	31	1	2716	2	N	28					166
							31	9									
08	3100	N	2465	-0-	-635	4803	31	1	2404	2	N	27					193
							30	9									
09	3000	N	2402	-0-	-598	4205	30	1	2335	2	N	34	195	1			32
							37	9									
10	3100	N	2462	-0-	-638	3567	31	1	2403	2	N	25					57
							28	9									
11	3000	N	2322	-0-	-678	2889	30	1	2258	2	N	31					88
							34	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	2595	-0-	-15	-0-	28 35	1 9	2532	2	N	32					155
07	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	31 33	1 9	2768	2	N	30					185
08	2790	N	2771	-0-	-19	-0-	31 30	1 9	2710	2	N	27					212
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	30 23	1 9	2597	2	N	21					233
10	2821	N	2619	-0-	-202	-0-	31 12	1 9	2576	2	N	11	172	1			72
11	2670	N	2263	-0-	-407	-0-	26 30	1 9	2207	2	N	27					99

HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	28 8	1 9	787	2	N	7					172
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	843	2	N	7					179
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	838	2	N	3					182
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	798	2	N	2					184
10	868	N	850	-0-	-18	-0-	31 3	1 9	816	2	N	3					187
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	30 6	1 9	782	2	N	5					192

FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1974	-0-	-156	-0-	29 44	1 9	1901	2	N	40					115
07	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	31 44	1 9	2083	2	N	40					155
08	2294	N	2114	-0-	-180	-0-	31 37	1 9	2046	2	N	34					189
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	30 42	1 9	1981	2	N	38					227
10	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	31 45	1 9	2049	2	N	41	184	1			84
11	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	30 40	1 9	1960	2	N	36					120

CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	667	-0-	-203	-0-	23 6	1 9	638	2	N	5					87
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	842	2	N	5					92
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	31 9	1 9	817	2	N	8					100
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	777	2	N	9					109
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	31 9	1 9	787	2	N	8					117
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	30 11	1 9	761	2	N	10					127

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	28	1	2077	2	N	15					193
							17	9									
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	31	1	2604	2	N	17					210
							19	9									
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	31	1	2541	2	N	14					224
							15	9									
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	30	1	2444	2	N	18					242
							20	9									
10	2635	N	2544	-0-	-91	-0-	31	1	2493	2	N	18					260
							20	9									
11	2490	N	2325	-0-	-165	-0-	29	1	2281	2	N	14	191	1			83
							15	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	541	2	N	14					67
							15	9									
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	31	1	691	2	N	10					77
							11	9									
08	775	N	694	-0-	-81	-0-	30	1	661	2	N	3					80
							3	9									
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	553	2	N	8					88
							9	9									
10	744	N	618	-0-	-126	-0-	31	1	579	2	N	7					95
							8	9									
11	660	N	570	-0-	-90	-0-	30	1	534	2	N	5					100
							6	9									

DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	2204	-0-	-1456	-0-	19	1	2162	2	N	21	172	1			133
							23	9									
07	3224	X	2946	-0-	-278	-0-	26	1	2812	2	N	98					231
							108	9									
08	3224	X	2517	-0-	-707	-0-	29	1	2466	2	N	20	162	1			89
							22	9									
09	2850	X	2330	-0-	-520	-0-	30	1	2258	2	N	38					127
							42	9									
10	2945	X	2819	-0-	-126	-0-	31	1	2748	2	N	36					163
							40	9									
11	2850	X	2620	-0-	-230	-0-	30	1	2562	2	N	25					188
							28	9									

FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3328	-0-	-62	-0-	29	1	3227	2	N	65					281
							72	9									
07	3565	X	3533	-0-	-32	-0-	31	1	3456	2	N	42					323
							46	9									
08	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	31	1	3405	2	N	13	174	1			162
							14	9									
09	3450	X	3440	-0-	-10	-0-	30	1	3353	2	N	52					214
							57	9									
10	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	31	1	3376	2	N	50					264
							55	9									
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	30	1	3578	2	N	27					291
							30	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUMLER WELL #: 22 RRCID -> 258659 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	23	1	6889	2	N	7					155
						8	9									
07	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	31	1	6108	2	N	5					160
						6	9									
08	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	31	1	5874	2	N	-0-					160
09	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	30	1	3981	2	N	-0-					160
10	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	31	1	3644	2	N	-0-					160
11	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	30	1	3330	2	N	38					198
						42	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2238H RRCID -> 260402 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 11622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540 N	429	-0-	-111	-0-	22	1	404	2	N	3					62
						3	9									
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	2	N	-0-					62
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	26	1	738	2	N	8					70
						9	9									
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	N	2					72
						2	9									
10	589 N	583	-0-	-6	-0-	31	1	544	2	N	7					79
						8	9									
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	N	11					90
						12	9									

J. T. BROWN ET AL "B" WELL #: 42H RRCID -> 260449 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110 X	3497	-0-	-613	-0-	29	1	3444	2	N	22					228
						24	9									
07	4247 X	3433	-0-	-814	-0-	30	1	3384	2	N	17					245
						19	9									
08	3844 X	3671	-0-	-173	-0-	31	1	3630	2	N	9	188	1			66
						10	9									
09	3720 X	2843	-0-	-877	-0-	28	1	2800	2	N	14					80
						15	9									
10	3844 X	3494	-0-	-350	-0-	29	1	3436	2	N	26					106
						29	9									
11	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	28	1	5102	2	N	34					140
						37	9									

FRANK SHALLER WELL #: 26H RRCID -> 260454 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480 X	3089	-0-	-391	-0-	30	1	2996	2	N	57					156
						63	9									
07	3596 X	3426	-0-	-170	-0-	31	1	3318	2	N	70	192	1			34
						77	9									
08	3503 X	3315	-0-	-188	-0-	30	1	3223	2	N	56					90
						62	9									
09	3390 X	3189	-0-	-201	-0-	30	1	3093	2	N	60					150
						66	9									
10	3441 X	3050	-0-	-391	-0-	29	1	2969	2	N	47					197
						52	9									
11	3330 X	3270	-0-	-60	-0-	30	1	3172	2	N	62	197	1			62
						68	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	1821	-0-	-1569	-0-	23 28	1 9	1770	2	N	25					285
07	3069	X	1762	-0-	-1307	-0-	27 6	1 9	1729	2	N	5	175	1			115
08	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	31 45	1 9	3850	2	N	41					156
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	29 56	1 9	3277	2	N	51					207
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	31 51	1 9	3363	2	N	46					253
11	3750	X	3321	-0-	-429	-0-	30 44	1 9	3247	2	N	40	182	1			111

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 3H RRCID -> 274559 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	29 35	1 9	1442	2	N	32					107
07	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	31 33	1 9	1533	2	N	30					137
08	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	31 29	1 9	1500	2	N	26					163
09	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	30 24	1 9	1432	2	N	22					185
10	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	31 30	1 9	1486	2	N	27					212
11	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	30 31	1 9	1430	2	N	28	176	1			64

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 4HW RRCID -> 276512 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10841 - 15293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	30 130	1 9	8695	2	N	118					277
07	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	31 110	1 9	8996	2	N	100	172	1			205
08	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	31 107	1 9	9261	2	N	97					302
09	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	30 74	1 9	9066	2	N	67	177	1			192
10	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	31 105	1 9	9584	2	N	95					287
11	9090	X	8627	-0-	-463	-0-	30 97	1 9	8500	2	N	88	182	1			193

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2239HW RRCID -> 276524 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10677 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10110	X	5823	-0-	-4287	-0-	22 59	1 9	5742	2	N	54					221
07	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	28 95	1 9	10831	2	N	86					307
08	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	31 72	1 9	10441	2	N	65	189	1			183
09	9450	X	8935	-0-	-515	-0-	29 65	1 9	8841	2	N	59					242
10	10943	X	9864	-0-	-1079	-0-	31 101	1 9	9732	2	N	92	187	1			147
11	10590	X	9043	-0-	-1547	-0-	30 99	1 9	8914	2	N	90					237

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL

OIL TACTICS OF OKLAHOMA 620814

THORNE WELL #: RRCID -> 054715 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10525 - 10632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1998

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574

8333 SWD WELL #: 1 RRCID -> 266306 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4345 - 5641

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

LOCKE WELL #: 160 RRCID -> 096136 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 11681 PERF.10336 - 10389

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 096982 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10732 - 10940

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

ROGERS WELL #: 161 RRCID -> 108009 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10368 - 10468

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

LOCKE WELL #: 460 RRCID -> 110641 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10274 - 10304

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ARRINGTON WELL #: 1055 RRCID -> 153137 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

DEVIN WELL #: 1 RRCID -> 169394 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678

06	2538	N	1378	-0-	-1160	-0-	1358	2	20	9	N	18				91
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1706	2	19	9	N	17				108
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1797	2	13	9	N	12				120
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1738	2	10	9	N	9	98	1		31
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1563	2	13	9	N	12				43
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1471	2	18	9	N	16				59

ROGERS WELL #: 461 RRCID -> 228481 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 11702 PERF.10194 - 10910

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SHELL FEE 51 WELL #: 2 RRCID -> 242772 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12716 PERF.10870 - 12613

06	240	N	58	-0-	-182	-0-	58	2			N	-0-				37
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				37
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				37
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

SHELL FEE 51 WELL #: 3 RRCID -> 246112 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10870 - 12539

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TC OIL AND GAS, LLC 840303
RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -42- WELL #: RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2019

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	697	3	211	9	N	192	182	1			55
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	785	3	1	9	N	1					56
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	780	3	10	9	N	9					65
09	780 N	753	-0-	-27	-0-	749	3	4	9	N	4					69
10	775 N	768	-0-	-7	-0-	760	3	8	9	N	7					76
*11	750 N	742	-0-	-8	-0-	734	3	8	9	N	7					83

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -35- WELL #: 3 RRCID -> 059078 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -C- WELL #: 1048 T RRCID -> 059467 COMPL. DATE 07/10/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

ETHEREDGE A WELL #: RRCID -> 061281 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2019

NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838

06	600	N	535	-0-	-65	-0-	524	3	11	9	N	10					139
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	614	3	9	9	N	8					147
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	614	3	9	9	N	8					155
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	601	3	8	9	N	7					162
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	624	3	8	9	N	7					169
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	603	3	13	9	N	12					181

LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

06	420	N	404	-0-	-16	-0-	393	3	11	9	N	10					223
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	360	3	17	9	N	15					238
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	384	3	9	9	N	8	189	1			57
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	377	3	18	9	N	16					73
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	394	3	13	9	N	12					85
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	385	3	20	9	N	18					103

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

FLOWERS -B- WELL #: 4047 RRCID -> 073121 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	1250	3	9	9	N	8					87
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1409	3	11	9	N	10					97
08	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1316	3	3	9	N	3					100
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1380	3	10	9	N	9					109
10	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1348	3	9	9	N	8					117
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1355	3	9	9	N	8					125

ETHEREDGE A WELL #: 9046L RRCID -> 074705 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GEORGE -A- WELL #: 3045 RRCID -> 076746 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	647	-0-	-193	-0-	640	3	7	9	N	6					209
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	883	3	14	9	N	13					222
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	857	3	4	9	N	4	189	1			37
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	835	3	9	9	N	8					45
10	899	N	887	-0-	-12	-0-	878	3	9	9	N	8					53
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	943	3	11	9	N	10					63

GEORGE -B- WELL #: 2028 L RRCID -> 077920 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 1046L RRCID -> 078671 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

GEORGE -A- WELL #: 4045 RRCID -> 079976 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					7
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					7
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					7
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					7
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					7
*11	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					7

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -B- WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 8046 RRCID -> 084925 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	590	-0-	-100	-0-	588	3	2	9	N	2					48
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	3	2	9	N	2					50
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					50
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	655	3	1	9	N	1					51
10	713	N	667	-0-	-46	-0-	665	3	2	9	N	2					53
11	660	N	612	-0-	-48	-0-	609	3	3	9	N	3					56

FLOWERS -C- WELL #: 2048 RRCID -> 085566 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 RRCID -> 086621 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -B- WELL #: 4028 RRCID -> 087432 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1054	-0-	-776	-0-	450	1	594	3	N	9					174
							10	9									
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	465	1	2027	3	N	11					185
							12	9									
08	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	465	1	1199	3	N	11					196
							12	9									
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	450	1	1003	3	N	1					197
							1	9									
10	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	465	1	1187	3	N	5					202
							6	9									
11	1620	N	1216	-0-	-404	-0-	450	1	760	3	N	5					207
							6	9									

GEORGE -A- WELL #: 5045 RRCID -> 098038 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NORRIS -A- WELL #: 2028 RRCID -> 098039 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	490	3	9	9	N	8					72
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	571	3	4	9	N	4					76
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	555	3	9	9	N	8					84
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	536	3	11	9	N	10					94
10	589	N	538	-0-	-51	-0-	531	3	7	9	N	6					100
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	506	3	8	9	N	7					107

FLOWERS -B- WELL #: 6047 RRCID -> 098218 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

*02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1106	3	8	9	N	7					162
*03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					162
*04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					162
*05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					162
*06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					162
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

ETHEREDGE A WELL #: 2046 RRCID -> 099475 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10998

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -224- WELL #: 1 RRCID -> 100594 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10602 - 10658

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 L RRCID -> 113881 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10775 - 11045

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

FLOWERS WELL #: 5 RRCID -> 115542 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10596 - 10706

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS WELL #: 8 RRCID -> 119792 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10520 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	3			N	-0-					-0-

LOCKE -42- WELL #: 4042 RRCID -> 125686 COMPL. DATE 05/12/1987 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10368 - 10405

06	2444	N	1570	-0-	-874	-0-	1568	3	2	9	N	2	166	1			11
07	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	1612	3	13	9	N	12					23
08	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1649	3	11	9	N	10					33
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1584	3	13	9	N	12					45
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1601	3	11	9	N	10					55
11	1620	N	1466	-0-	-154	-0-	1452	3	14	9	N	13					68

ABRAHAM -A- WELL #: 3026 RRCID -> 126792 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10738 - 10985

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 3046X RRCID -> 128244 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10726 - 11016

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2023 - WELL PLUGGED 08/07/23

GEORGE -A- WELL #: 6045 RRCID -> 128804 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10546 - 10843

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NORRIS -A- WELL #: 3028 RRCID -> 130055 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10822 - 11018

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

HOBART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133246 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 15887 PERF.10910 - 10970

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

GEORGE -B- WELL #: 6028L RRCID -> 136503 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10632 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 1146L RRCID -> 136566 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 10998

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

FLOWERS -B- WELL #: 7047 RRCID -> 140811 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10926 - 11028

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2023 - WELL PLUGGED 7/26/2023

LOCKE -42- WELL #: 5 RRCID -> 145113 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10322 - 10490

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOCKE -42- WELL #: 6 RRCID -> 145115 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 10468

06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	14	1			-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -35- WELL #: 7 RRCID -> 145159 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 10489

06	930	N	721	-0-	-209	-0-	718	3	3	9	N	3					127
07	930	N	742	-0-	-188	-0-	741	3	1	9	N	1					128
08	868	N	850	-0-	-18	-0-	847	3	3	9	N	3					131
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	805	3	1	9	N	1					132
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	835	3	2	9	N	2					134
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	859	3	4	9	N	4					138

LOCKE -35- WELL #: 6 RRCID -> 145161 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

LOCKE -35- WELL #: 4 RRCID -> 145169 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 10525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780 N	616	-0-	-164	-0-	616	3			N	-0-					30
07	775 N	605	-0-	-170	-0-	605	3			N	-0-					30
08	713 N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					30
09	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	3			N	-0-					30
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					30
*11	630 N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-					30

LOCKE -35- WELL #: 8 RRCID -> 145342 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10378 - 10594

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -36- WELL #: 1 RRCID -> 146092 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10288 - 10481

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LOCKE -35- WELL #: 5 RRCID -> 146303 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10286 - 10454

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -42- WELL #: 8 RRCID -> 146779 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10360 - 10456

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 9 RRCID -> 148020 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10726

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2023 - WELL PLUGGED 8/18/2023

FLOWERS WELL #: 10 RRCID -> 148021 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10522 - 10602

06	1230 N	1226	-0-	-4	-0-	1214	3	12	9	N	11					193
07	1302 N	1073	-0-	-229	-0-	1063	3	10	9	N	9					202
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1298	3	9	9	N	8					210
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1307	3	13	9	N	12	191	1			31
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1354	3	10	9	N	9					40
11	1260 N	1221	-0-	-39	-0-	1210	3	11	9	N	10					50

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ATKINSON WELL #: 2043 RRCID -> 157865 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2393	-0-	-607	4405	459	1	1931	3	N	3					74
							3	9									
07	3100	N	2209	-0-	-891	3514	474	1	1735	3	N	-0-					74
08	3100	N	2530	-0-	-570	2944	474	1	2046	3	N	9					83
							10	9									
09	3000	N	2134	-0-	-866	2078	459	1	1667	3	N	7	2	1			88
							8	9									
10	3100	N	2444	-0-	-656	1422	474	1	1968	3	N	2					90
							2	9									
11	3000	N	1691	-0-	-1309	113	459	1	1232	3	N	-0-					90

FLOWERS -C- WELL #: 5048-L RRCID -> 179452 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 6063 RRCID -> 180454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 6370

06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

FLOWERS "B" WELL #: 8047L RRCID -> 181441 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE -A- WELL #: 7045L RRCID -> 183972 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 11 RRCID -> 196915 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 10636

06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	704	3	57	9	N	52					169
07	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	3			N	-0-					169
08	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					169
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	753	3	12	9	N	11					180
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	741	3	2	9	N	2					182
11	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	3			N	-0-					182

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS WELL #: 12 RRCID -> 202941 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1229	-0-	-121	-0-	1220	3	9	9	N	8					233
07	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1364	3	6	9	N	5					238
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1311	3	4	9	N	4					242
09	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1203	3	3	9	N	3	190	1			55
10	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1325	3	9	9	N	8					63
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1303	3	13	9	N	12					75

FLOWERS 224 WELL #: 13 RRCID -> 211457 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 10567

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FLOWERS WELL #: 15 RRCID -> 211459 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

LINDLEY, J. B. WELL #: RRCID -> 241697 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2019

FRANK SHALLER "B" WELL #: RRCID -> 245466 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

JARVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 248077 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

06	1350 N	1329	-0-	-21	-0-	1320	3	9	9	N	8					145
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1376	3	8	9	N	7					152
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1385	3	7	9	N	6					158
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1315	3	9	9	N	8					166
10	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1350	3	11	9	N	10					176
11	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	1284	3	17	9	N	15					191

KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

06	3870 X	3138	-0-	-732	-0-	3085	3	53	9	N	48					249
07	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4024	3	74	9	N	67					316
08	3906 X	3782	-0-	-124	-0-	3720	3	62	9	N	56	179	1			193
09	3780 X	3616	-0-	-164	-0-	3520	3	96	9	N	87					280
10	4092 X	3692	-0-	-400	-0-	3616	3	76	9	N	69	173	1			176
11	3960 X	3694	-0-	-266	-0-	3616	3	78	9	N	71					247

SHALLER, FRANK WELL #: RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ISAACS "D" WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.T. BROWN ETAL "B" WELL #: 13HX RRCID -> 261793 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950 X	4207	-0-	-743	-0-	4166	3	41	9	N	37	178	1			132
07	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5185	3	51	9	N	46					178
08	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4933	3	48	9	N	44					222
09	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4620	3	73	9	N	66	192	1			96
10	5239 X	4659	-0-	-580	-0-	4607	3	52	9	N	47					143
11	5070 X	4665	-0-	-405	-0-	4607	3	58	9	N	53					196

SHALLER, FRANK "A" WELL #: 5H RRCID -> 262269 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870 X	3327	-0-	-543	-0-	3242	3	85	9	N	77					298
07	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	3914	3	120	9	N	109	179	1			228
08	3999 X	3819	-0-	-180	-0-	3699	3	120	9	N	109	179	1			158
09	3690 X	3656	-0-	-34	-0-	3545	3	111	9	N	101					259
10	4030 X	3726	-0-	-304	-0-	3613	3	113	9	N	103	185	1			177
11	3900 X	3574	-0-	-326	-0-	3454	3	120	9	N	109					286

BROWN B WELL #: 12 RRCID -> 262421 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 10395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 262856 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10430 - 11357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2023 - WELL PLUGGED 8/11/2023

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

JARVIS "A" WELL #: 5H RRCID -> 263248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10161 PERF.10687 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	2945	-0-	-1075	-0-	2909	3	36	9	N	33					216
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					216
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					216
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					216
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					216
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					216

KING "A" WELL #: 1H RRCID -> 265279 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10348 - 13964

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TUBB "A" WELL #: 1H RRCID -> 266238 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10813 - 14717

06	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	1424	3	44	9	N	40					287
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1497	3	39	9	N	35	179	1			143
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1474	3	50	9	N	45					188
09	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	1367	3	44	9	N	40					228
10	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1377	3	42	9	N	38					266
11	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1402	3	29	9	N	26					292

WRIGHT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267140 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10520 - 14320

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					128

HALEY 153 WELL #: 2H RRCID -> 267778 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10472 - 14890

06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2286	3	69	9	N	63	180	1			212
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2465	3	97	9	N	88					300
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2472	3	85	9	N	77	189	1			188
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2383	3	109	9	N	99					287
10	2511	N	2469	-0-	-42	-0-	2424	3	45	9	N	41					328
11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2344	3	98	9	N	89	194	1			223

LINDLEY, J.B. WELL #: 2H RRCID -> 267878 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10343 - 15288

06	2760	X	2373	-0-	-387	-0-	2314	3	59	9	N	54					249
07	2852	X	2588	-0-	-264	-0-	2530	3	58	9	N	53					302
08	2790	X	2749	-0-	-41	-0-	2699	3	50	9	N	45	193	1			154
09	2670	X	2636	-0-	-34	-0-	2582	3	54	9	N	49					203
10	2728	X	2718	-0-	-10	-0-	2643	3	75	9	N	68					271
11	2670	X	2588	-0-	-82	-0-	2526	3	62	9	N	56	191	1			136

TEAGUE WELL #: 3H RRCID -> 268025 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10566 - 13984

06	2940	X	2706	-0-	-234	-0-	2659	3	47	9	N	43					266
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3061	3	52	9	N	47	195	1			118
08	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	2935	3	50	9	N	45					163
09	2910	X	2876	-0-	-34	-0-	2822	3	54	9	N	49					212
10	3100	X	2943	-0-	-157	-0-	2888	3	55	9	N	50					262
11	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	2767	3	63	9	N	57	195	1			124

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS "D" WELL #: 2SL RRCID -> 268059 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10798 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4282	3	37	9	N	34					384
07	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5710	3	116	9	N	105	187	1			302
08	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5090	3	107	9	N	97					399
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4633	3	114	9	N	104	198	1			305
10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4860	3	122	9	N	111					416
11	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4860	3	113	9	N	103	180	1			339

HALEY 155 WELL #: 1H RRCID -> 268184 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10069 - 14268

06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1748	3	249	9	N	226	180	1			225
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1752	3	36	9	N	33					258
08	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1686	3	34	9	N	31					289
09	2010	N	1608	-0-	-402	-0-	1586	3	22	9	N	20					309
10	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	1714	3	8	9	N	7	185	1			131
*11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1680	3	36	9	N	33					164

ISAACS 'D' SL WELL #: 3H RRCID -> 269374 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10640 - 13846

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON 55 WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075

06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	1235	1	1396	3	N	81	160	1			147
							89	9									
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	1276	1	2252	3	N	70					217
							77	9									
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	1276	1	1697	3	N	78					295
							86	9									
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	1235	1	2877	3	N	89	176	1			208
							98	9									
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	1276	1	1829	3	N	36					244
							40	9									
11	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	1235	1	2567	3	N	71					315
							78	9									

ARRINGTON 55 SL WELL #: 2H RRCID -> 271974 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -A- WELL #: 8SL RRCID -> 272833 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11211 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	300	1	4244	3	N	66					474
							73	9									
07	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	310	1	6713	3	N	88	198	1			364
							97	9									
08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	310	1	6552	3	N	97					461
							107	9									
09	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	300	1	6136	3	N	82					543
							90	9									
10	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	310	1	5793	3	N	87	186	1			444
							96	9									
11	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	300	1	5738	3	N	106					550
							117	9									

GEORGE -A- SL WELL #: 9H RRCID -> 272834 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 7063SL RRCID -> 274446 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11136 - 15467

06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	3271	1	2451	3	N	437	532	1			9
							481	9									
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	3381	1	2333	3	N	35					44
							39	9									
08	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	3381	1	2472	3	N	109	153	1			-0-
							120	9									
09	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	3271	1	2410	3	N	109					109
							120	9									
10	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	3381	1	2496	3	N	94	166	1			37
							103	9									
*11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	1632	1	2362	3	N	124	161	1			-0-
							136	9									

PRATER 33 WELL #: 2SL RRCID -> 275056 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11910 - 16242

06	21416	X	21416	-0-	-0-	-0-	2446	1	18299	3	N	610	995	1			23
							671	9									
07	23282	X	23282	-0-	-0-	-0-	2529	1	20478	3	N	250	43	1			230
							275	9									
08	22629	X	22629	-0-	-0-	-0-	2529	1	19836	3	N	240	66	1			404
							264	9									
09	20877	X	20877	-0-	-0-	-0-	2446	1	18201	3	N	209	246	1			367
							230	9									
10	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	2529	1	19547	3	N	236	377	1			226
							260	9									
*11	22209	X	22209	-0-	-0-	-0-	2446	1	19547	3	N	196	394	1			28
							216	9									

PRATER 33 SL WELL #: 3H RRCID -> 276062 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11776 - 16102

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

PRATER 33 WELL #: 5H RRCID -> 276159 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12574 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 4H RRCID -> 276182 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13180 - 17402

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 6H RRCID -> 276517 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11373 - 12600

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- SL WELL #: 8063H RRCID -> 276951 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11260 - 14836

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 4046H RRCID -> 277716 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10635 - 15570

06	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7913	3	79	9	N	72					730
07	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10464	3	123	9	N	112	389	1			453
08	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9767	3	87	9	N	79	183	1			349
09	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9540	3	105	9	N	95					444
10	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9637	3	102	9	N	93					537
11	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9131	3	118	9	N	107	192	1			452

GEORGE 'A' WELL #: 1045H RRCID -> 278110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10953 - 15067

06	5970	X	4435	-0-	-1535	-0-	4382	3	53	9	N	48					428
07	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6670	3	80	9	N	73	191	1			310
08	6138	X	5294	-0-	-844	-0-	5242	3	52	9	N	47	183	1			174
09	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5654	3	70	9	N	64					238
10	6634	X	5717	-0-	-917	-0-	5640	3	77	9	N	70					308
11	6420	X	5326	-0-	-1094	-0-	5250	3	76	9	N	69	196	1			181

ABRAHAM -A- WELL #: 5026H RRCID -> 278395 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10960 - 15790

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE A SL WELL #: 5046H RRCID -> 278565 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
RISLEY WELL #: 1031 RRCID -> 067593 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10529 - 10625

06	630 N	544	-0-	-86	-0-	544	3			N	-0-					32
07	589 N	332	-0-	-257	-0-	332	3			N	-0-					32
08	620 N	573	-0-	-47	-0-	573	3			N	-0-					32
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	560	3	20	9	N	18					50
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					50
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					50

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PRESCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149419 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10906 - 10956

06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					156
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					156
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					156
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					156
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					156
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					156

NELL, PATSY WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 11601

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
PYEATT WELL #: 5019 RRCID -> 177883 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11026 - 11930

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246

06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	1			N	-0-					14
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	63	1	2	2	N	-0-					14
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	63	1	64	2	N	-0-					14
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					14
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					6

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) //CONT.// 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	3971	-0-	-499	-0-	650	1	3242	2	Y	72	179	1			94
							79	9									
07	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	775	1	3509	2	Y	107	20	1			181
							118	9									
08	4619	X	3406	-0-	-1213	-0-	686	1	2644	2	Y	69	166	1			84
							76	9									
09	4470	X	2798	-0-	-1672	-0-	673	1	2071	2	Y	49					133
							54	9									
10	4557	X	3630	-0-	-927	-0-	751	1	2761	2	Y	107	173	1			89
							118	9									
11	4260	X	3328	-0-	-932	-0-	730	1	2491	2	Y	97					186
							107	9									

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116

06	110247	X	22030	-0-	-88217	-0-	21914	2	116	9	N	105	190	1			32
07	21937	X	21937	-0-	-0-	-0-	21937	2			N	-0-					32
08	22635	X	22635	-0-	-0-	-0-	22563	2	72	9	N	65					97
09	22339	X	22339	-0-	-0-	-0-	22289	2	50	9	N	45					142
10	23484	X	23484	-0-	-0-	-0-	23484	2			N	-0-					142
11	22896	X	22896	-0-	-0-	-0-	22823	2	73	9	N	66					208

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328

06	8970	X	8819	-0-	-151	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	9047	-0-	-222	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8962	-0-	-307	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8684	-0-	-286	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8954	-0-	-160	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8294	-0-	-466	-0-	8294	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
JONES, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 056470 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, MARY WELL #: 11 RRCID -> 207609 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746

06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	91	1	2185	2	Y	-0-					-0-
07	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	87	1	2210	2	Y	-0-					-0-
08	2201	X	1770	-0-	-431	-0-	66	1	1704	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	13	-0-	-2117	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
*10	2201	X	6	-0-	-2195	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	289	-0-	-1421	-0-	12	1	277	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) //CONT.// 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057912 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS) 40316 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 172572 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7961 - 8155

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN (MORROW, UP.) 40709 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BARLOW TRUST WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERMANN-SEC.1017 WELL #: 2 RRCID -> 284044 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8036 - 8048

06	7500		4659	-0-	-2841	11396	40	1	4105	2	N	467	378	1			216
							514	9									
07	7750		4499	-0-	-3251	8145	60	1	3954	2	N	441	379	1			278
							485	9									
08	7750		1168	-0-	-6582	1563	18	1	997	2	N	139	189	1			228
							153	9									
09	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					228
10	0		5916	-0-	5916 B	5916	38	1	5552	2	N	296	377	1			147
							326	9									
11	4650		4089	-0-	-561 B	5355	58	1	3702	2	N	299	192	1			254
							329	9									

HIGGINS, NW. (MORROW) 41104 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY UNIT WELL #: RRCID -> 076335 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10354 - 10360

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019

HIGGINS, SOUTH (MORROW) 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					32
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					32
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					32
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					32
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					32
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					32

NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975

06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					27
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					27
08	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					27
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					27
10	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					27
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					27

SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

06	2900	N	1213	-0-	-1687	6681	1213	2			Y	-0-					58
07	3100	N	1288	-0-	-1812	4869	1288	2			Y	-0-					58
08	3100	N	1234	-0-	-1866	3003	1234	2			Y	-0-					58
09	3000	N	1455	-0-	-1545	1458	1455	2			Y	-0-					58
10	3032	N	1574	-0-	-1458	-0-	1574	2			Y	-0-					58
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

06	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					236
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					236
08	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					236
09	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					236
10	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					236
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					236

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
HOOVER ESTATE WELL #: RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2017

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

JONES, OLIVE T. WELL #: 6 RRCID -> 067075 COMPL. DATE 05/19/1976 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2267	N	1734	-0-	-533	-0-	1734	2			N	-0-					71
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					71
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					71
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					71
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1575	2	41	9	N	37					108
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					108

JONES, OLIVE T. WELL #: 8 RRCID -> 070551 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598

06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					70
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					70
08	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-					70
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					70
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					70
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					70

JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660

06	3000	N	1982	-0-	-1018	3941	1982	2			N	-0-					145
07	3100	N	1982	-0-	-1118	2823	1982	2			N	-0-					145
08	3100	N	2875	-0-	-225	2598	2875	2			N	-0-					145
09	3000	N	2833	-0-	-167	2431	2833	2			N	-0-					145
10	3100	N	2776	-0-	-324	2107	2776	2			N	-0-					145
11	3000	N	2626	-0-	-374	1733	2626	2			N	-0-					145

JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550

06	3000	N	636	-0-	-2364	1667	636	2			N	-0-					102
07	2303	N	636	-0-	-1667	-0-	636	2			N	-0-					102
08	1054	N	483	-0-	-571	-0-	483	2			N	-0-					102
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-					102
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					102
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					102

WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614

06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					80
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					80
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					80
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					80
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					80
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					80

JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876

06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688

06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					68
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					68
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					68
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					68
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1795	2	196	9	N	178	178	1			68
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					68

JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800

06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					72
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					72
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					72
11	3000	N	3038	-0-	38	38	2839	2	199	9	N	181	181	1			72

J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804

06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					100
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					100
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					100
09	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	1226	2			N	-0-					100
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1300	2	207	9	N	188	188	1			100
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					100

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584

06	2900	N	2420	-0-	-480	-0-	2420	2			N	-0-					27
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					27
08	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					27
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					27
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					27
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					27

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462

06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					73
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					73
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					73
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					73
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					73
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					73

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636

06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					39
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					39
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					39
09	450	N	312	-0-	-138	-0-	312	2			N	-0-					39
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					39
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					39

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					45
07	899	N	484	-0-	-415	-0-	484	2			N	-0-					45
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					45
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	967	2	6	9	N	5					50
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					50
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					50

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606

06	1695	N	1574	-0-	-121	-0-	1570	2	4	9	N	4					79
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1673	2	4	9	N	4					83
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1674	2	2	9	N	2					85
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1609	2	4	9	N	4					89
10	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	1470	2	3	9	N	3					92
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	2	3	9	N	3					95

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119

CRANE, DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067374 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 107388 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

CRANE, DOROTHY WELL #: 203 RRCID -> 122771 COMPL. DATE 10/27/1986 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171833 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

CRANE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 174441 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CRANE UNIT #50 WELL #: 2 RRCID -> 175709 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	280	-0-	-200	-0-	280	2			N	-0-					51
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					51
08	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-					51
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					51
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					51
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					51

CRANE WELL #: 403 RRCID -> 191370 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000

06	3000	N	2931	-0-	-69	10402	2906	2	25	9	N	23					68
07	3100	N	2067	-0-	-1033	9369	2054	2	13	9	N	12					80
08	3100	N	3253	-0-	153	9522	3239	2	14	9	N	13					93
09	3000	N	2441	-0-	-559	8963	2420	2	21	9	N	19					112
10	3100	N	2099	-0-	-1001	7962	2070	2	29	9	N	26					138
11	10258	X	2296	-0-	-7962	-0-	2279	2	17	9	N	15					153

NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580

06	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4253	2	20	9	N	18					153
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3027	2	24	9	N	22					175
08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4810	2	18	9	N	16	174	1			17
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3684	2	17	9	N	15					32
10	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2774	2	7	9	N	6					38
11	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2295	2	39	9	N	35					73

CRANE, DOROTHY WELL #: 3050 RRCID -> 211166 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000

06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					40
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					40
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					40
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					40
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					40
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					40

NEWCOMER WELL #: 4049 RRCID -> 211244 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWCOMER WELL #: 3049 RRCID -> 214048 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
REMORA OPERATING, LLC 701613
HOOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061890 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2070 X	1882	-0-	-188	-0-	1882	2		N	-0-			352
07	2139 X	721	-0-	-1418	-0-	721	2		N	-0-			352
08	2139 X	1591	-0-	-548	-0-	1591	2		N	-0-			352
09	1890 X	1513	-0-	-377	-0-	1513	2		N	-0-			352
10	1953 X	1376	-0-	-577	-0-	1376	2		N	-0-			352
11	1530 N	1090	-0-	-440	-0-	1090	2		N	-0-			352

HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			183
07	961 N	721	-0-	-240	-0-	721	2		N	-0-			183
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-			183
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			183
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			183
*11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			183

SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SANSING WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CABE, RUTH WELL #: 651 RRCID -> 166719 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

UPLAND RESOURCES LLC 878931
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
WILLIAM 347 WELL #: 1 RRCID -> 192637 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-			44
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			44
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			44
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-			44
10	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-			44
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	166	2	2	9	N	2			46

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 11984

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

HIGGINS, WEST (ATOKA) 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC 101619
SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 188379 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251079 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699

06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1280	3	19	9	N	17			197
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1273	3	8	9	N	7			204
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1246	3	3	9	N	3	172	1	35
09	1290 N	1195	-0-	-95	-0-	1176	3	19	9	N	17			52
10	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1201	3	6	9	N	5			57
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1151	3	14	9	N	13			70

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
FRITZLEN 262 WELL #: 1VH RRCID -> 241644 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055

06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-			68
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			68
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			68
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			68
10	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			N	-0-			68
11	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			N	-0-			68

FORBAU 266 WELL #: 1H RRCID -> 249859 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIGGINS, WEST (ATOKA) //CONT.// 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRITZLEN, JOHN WELL #: 2261 RRCID -> 216433 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
PEYTON RANCH 183 WELL #: 2 RRCID -> 293136 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10080 - 10090

06	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	1053	2	19	9	N	17					127
07	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	1043	2	20	9	N	18					145
08	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	1027	2	19	9	N	17					162
09	1080 N	950	-0-	-130	-0-	936	2	14	9	N	13					175
10	1054 N	858	-0-	-196	-0-	844	2	14	9	N	13					188
11	1020 N	774	-0-	-246	-0-	757	2	17	9	N	15					203

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600) 41110 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WAYNE CLEVELAND 105 WELL #: 5H RRCID -> 267207 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8711 - 13020

06	3498	3219	-0-	-279	-0-	2833	2	386	9	N	351	363	1			276
07	4044	3541	-0-	-503	-0-	3094	2	447	9	N	406	348	1			334
08	3154	3096	-0-	-58	-0-	2699	2	397	9	N	361	359	1			336
09	3052	2996	-0-	-56	-0-	2597	2	399	9	N	363	371	1			328
10	3038	2977	-0-	-61	-0-	2597	2	380	9	N	345	353	1			320
11	2940	2385	-0-	-555	-0-	2063	2	322	9	N	293	355	1			258

HIGGINS, W. (MORROW) 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ATLAS OPERATING LLC 036587
BUSSARD, JESS R. WELL #: 1 RRCID -> 022182 COMPL. DATE 01/24/1963 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 10574

06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					192
07	527 N	368	-0-	-159	-0-	368	2			N	-0-					192
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					192
09	510 N	211	-0-	-299	-0-	211	2			N	-0-					192
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					192
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					192

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WRIGHT, MAY M. -E- WELL #: 1163 RRCID -> 060186 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676

06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					266
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					266
08	1643 N	1296	-0-	-347	-0-	1296	3			N	-0-					266
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					266
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					266
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					266

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BUSSARD WELL #: 1191 RRCID -> 084533 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGGINS, W. (MORROW) //CONT.// 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RADAR WELL #: 1161 RRCID -> 168444 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JONES WELL #: 185 RRCID -> 152878 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3144 R	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-			22
07	3144 R	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-			22
08	3343 R	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-			22
09	3161 R	3161	-0-	-0-	-0-	3139	2	22	9	N	20			42
10	2544 R	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-			42
11	2854 R	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-			42

UPLAND RESOURCES LLC 878931
LOCKHART 56 WELL #: 3 RRCID -> 241225 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

HIGGINS, WEST (TONKAWA) 41110 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPARKS, ELMER E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 174102 COMPL. DATE 10/22/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			102
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			102
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			102
09	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			102
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			102
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			102

HITCH (MORROW UPPER) 41670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
GYPSYGLENN OIL COMPANY, LLC 100197
THORESON WELL #: 1 RRCID -> 056008 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HITCHLAND (ATOKA) 41693 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
THORESON, DONNIE L. WELL #: 1 RRCID -> 108736 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					206
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					206
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					206
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					206
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					206
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					206

HITCHLAND (MORROW, UP.) 41693 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HITCHLAND GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 051791 COMPL. DATE 12/06/1971 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND GU -8- WELL #: 1 RRCID -> 058480 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699

06	3720	X	2888	-0-	-832	-0-	2888	2			N	-0-					26
07	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					26
08	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					26
09	3720	X	1995	-0-	-1725	-0-	1995	2			N	-0-					26
10	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	3562	2			N	-0-					26
11	3720	X	2885	-0-	-835	-0-	2885	2			N	-0-					26

WAKITA OPERATING, LLC 891725
VENNEMAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 147519 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHLAND (4640) 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
MCCUTCHEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 022198 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652

06	2404	R	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
07	2281	R	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		2245	-0-	2245	2245	2245	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		2334	-0-	2334	4579	2334	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		2350	-0-	2350	6929	2350	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6929					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HITCHLAND GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022185 COMPL. DATE 02/04/1954 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4586 - 4607

06	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
07	1426	#	791	-0-	-635	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
08	1426	#	1260	-0-	-166	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
09	1230	#	933	-0-	-297	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
10	953	R	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
11	1230	#	478	-0-	-752	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HITCHLAND GU -5- WELL #: 1 RRCID -> 022189 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4604 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1159	R	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
07	1452	R	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
08	1470	R	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
09	1200	#	670	-0-	-530	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
10	1364	#	1108	-0-	-256	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
11	1320	#	925	-0-	-395	-0-	925	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -6- WELL #: 1 RRCID -> 022190 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4611 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
07	961	#	802	-0-	-159	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
08	961	#	761	-0-	-200	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
09	840	#	306	-0-	-534	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
10	806	#	703	-0-	-103	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
11	780	#	571	-0-	-209	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 192119 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	#	2622	-0-	-318	-0-	2616	2	6	9	N	5					139
07	3458	R	3458	-0-	-0-	-0-	3455	2	3	9	N	3					142
08	3439	R	3439	-0-	-0-	-0-	3437	2	2	9	N	2					144
09	2940	#	1383	-0-	-1557	-0-	1382	2	1	9	N	1					145
10	3038	#	2746	-0-	-292	-0-	2745	2	1	9	N	1					146
11	2940	#	2312	-0-	-628	-0-	2267	2	45	9	N	41	175	1			12

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BYRNE WELL #: 2 RRCID -> 022193 COMPL. DATE 08/15/1958 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	#	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	341	#	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	341	#	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	330	#	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	341	#	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, LOLA K. WELL #: 5 RRCID -> 022200 COMPL. DATE 07/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4628 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 022202 COMPL. DATE 10/20/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HITCH -F- WELL #: 3 RRCID -> 073509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6790 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	1		N	-0-			-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	1		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-

HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER) 41699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 3 RRCID -> 228161 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP) 41699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 4 RRCID -> 250179 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94

HODGES (DES MOINES) 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. ET AL -H- WELL #: 1194 RRCID -> 127561 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086

06	2734 R	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3		N	-0-			73
07	2821 #	2771	-0-	-50	-0-	2771	3		N	-0-			73
08	2821 #	2753	-0-	-68	-0-	2753	3		N	-0-			73
09	2730 #	2690	-0-	-40	-0-	2690	3		N	-0-			73
10	2821 #	2796	-0-	-25	-0-	2796	3		N	-0-			73
11	2730 #	2726	-0-	-4	-0-	2726	3		N	-0-			73

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HODGES (DES MOINES) //CONT.// 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 181374 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE) 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BROWNLEE RANCH 49 WELL #: 2 RRCID -> 229475 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200

06	3000 N	1369	-0-	-1631	857	1369	3			N	-0-			27
07	2765 N	1908	-0-	-857	-0-	1908	3			N	-0-			27
08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1871	3	8	9	N	7			34
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-			34
10	1922 N	1785	-0-	-137	-0-	1783	3	2	9	N	2			36
11	1830 N	1708	-0-	-122	-0-	1706	3	2	9	N	2			38

BE ANADARKO II, LLC 100676
MORRISON, MARY T. WELL #: 1 RRCID -> 161288 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9954 - 9964

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119

06	1200 N	259	-0-	-941	-0-	251	2	8	9	N	7			165
07	279 N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-			165
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-			165
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-			165
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			165
11	210 N	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-			165

HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046

06	3000 N	2026	-0-	-974	80	2026	2			N	-0-			100
07	2172 N	2092	-0-	-80	-0-	2089	2	3	9	N	3			103
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1870	2	13	9	N	12			115
09	1890 N	1804	-0-	-86	-0-	1804	2			N	-0-			115
10	1953 N	1926	-0-	-27	-0-	1926	2			N	-0-			115
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-			115

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HODGES WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10130 - 10137

06	600 N	530	-0-	-70	-0-	530	3			N	-0-			32
07	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-			32
08	837 N	567	-0-	-270	-0-	567	3			N	-0-			32
09	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-			32
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-			32
11	540 N	435	-0-	-105	-0-	415	3	20	9	N	18			50

HODGES (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 3 RRCID -> 124259 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES (MORROW, UP) 41878 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 224067 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9318 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	30	1	26	2	N	-0-					33
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	31	1	37	2	N	-0-					33
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-					33
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	26	1	32	2	N	-0-					33
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	31	1	35	2	N	-0-					33
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	30	1	35	2	N	-0-					33

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 168603 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE. (CHASE) 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN -23- WELL #: 1 RRCID -> 150068 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 150069 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2678	-0-	-172	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2746	-0-	-106	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2460	-0-	-392	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2622	-0-	-48	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
*10	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER) 42512 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 6 RRCID -> 197529 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8954 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH) 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 197612 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8593 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (VIRGIL) 42512 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 285085 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 4563 - 4569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26792	R	26792	-0-	-0- B	-0-	26690	3	102	9	N	93	165	1			111
07	26190	R	26190	-0-	-0- B	-0-	26093	3	97	9	N	88	129	1			70
08	24529	R	24529	-0-	-0- B	-0-	24441	3	88	9	N	80					150
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	23824	R	23824	-0-	-0- B	-0-	23745	3	79	9	N	72	81	1			141
*10	21193	R	21193	-0-	-0- B	-0-	21128	3	65	9	N	59	105	1			95
11	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					95

RUTH 23 WELL #: 6 RRCID -> 296009 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4612 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) 42512 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 7 RRCID -> 198170 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4807 - 4833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09760 11/02/2021

RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4369 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPKINS (MORROW) 42556 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
HAGGARD WELL #: 74A RRCID -> 109888 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11546 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	2466	-0-	-1614	-0-	2455	2	11	9	N	10					177
07	3937	X	3079	-0-	-858	-0-	3068	2	11	9	N	10					187
08	3658	X	2753	-0-	-905	-0-	2745	2	8	9	N	7					194
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3519	2	1	9	N	1					195
*10	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4629	2	4	9	N	4					199
*11	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4924	2	7	9	N	6					205

HORIZON (DES MOINES) 42597 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 123566 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORIZON (MARMATON) 42597 382 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS 106 WELL #: 4 RRCID -> 220159 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

HORIZON (MORROW UPPER) 42597 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 7 RRCID -> 228047 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

HORIZON (OSWEGO) 42597 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 3 RRCID -> 227780 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	3 1	24 2	N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 2	N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 2	N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	3 1	24 2	N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 2	N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 2	N	-0-			-0-

HORIZON, E. (UPPER MORROW) 42598 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 4 RRCID -> 164231 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA) 42678 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WHITE "9" WELL #: 2 RRCID -> 177863 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5334 - 5354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BARTON, HUGH D. WELL #: 2 RRCID -> 097719 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 7793 - 7892

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, PERCY E. WELL #: 4464 RRCID -> 145197 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, PERCY E. WELL #: 5464 RRCID -> 145198 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON, HUGH D. WELL #: 3 RRCID -> 159488 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					87
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					87
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	634	3	204	9	N	185	186	1			86
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					86
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					86

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 1381 RRCID -> 183747 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888

06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					60
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					60
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					60
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					60
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					60
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					60

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PORTER, JACK R. "A" WELL #: 3380 RRCID -> 184716 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					53
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					53
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					53
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					53
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					53
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					53

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 3381 RRCID -> 184717 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879

06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					95
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					95
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					95
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					95
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					95
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					95

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 2381 RRCID -> 186518 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919

06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					132
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					132
08	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					132
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					132
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					132
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					132

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 1380 RRCID -> 186519 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BARTON, HUGH D. WELL #: 5 RRCID -> 204290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662

06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HILL, PERCY E. WELL #: 4641H RRCID -> 245015 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8345 - 9930

06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	30	1	1599	2	N	-0-					181
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	31	1	1699	2	N	-0-					181
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	31	1	1658	2	N	-0-					181
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	30	1	1567	2	N	-0-					181
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	31	1	1610	2	N	1					182
							1	9									
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	30	1	1423	2	N	-0-					182

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1919	-0-	-1081	1838	1855	2	64	9	N	58					195
07	3100	N	2028	-0-	-1072	766	1973	2	55	9	N	50	179	1			66
08	2694	N	1928	-0-	-766	-0-	1883	2	45	9	N	41					107
09	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	1817	2	62	9	N	56					163
10	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	1859	2	17	9	N	15					178
11	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1774	2	53	9	N	48					226

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 2378 RRCID -> 097721 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 7842 - 8194

06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	833	2	11	9	N	10					60
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					60
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					60
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					60
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BARTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 190134 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7937 - 7992

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BARTON ESTATES WELL #: 6378 RRCID -> 209158 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7854 - 7932

06	3000	N	3000	-0-	-0-	8788	3000	2			N	-0-					35
07	3100	N	2725	-0-	-375	8413	2723	2	2	9	N	2					37
08	3100	N	3030	-0-	-70	8343	3029	2	1	9	N	1					38
09	3000	N	3208	-0-	208	8551	3208	2			N	-0-					38
10	3100	N	2480	-0-	-620	7931	2478	2	2	9	N	2					40
11	3000	N	2137	-0-	-863	7068	2137	2			N	-0-					40

BARTON ESTATES WELL #: 5378 RRCID -> 211364 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7913 - 7990

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BARTON 465 WELL #: 6 H RRCID -> 209220 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 9922

06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					55
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					55
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					55
09	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	1584	2			N	-0-					55
10	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	2			N	-0-					55
11	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	1483	2			N	-0-					55

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RACHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 054342 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 10900

06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
08	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-			-0-
09	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BROADDUS, ANDREW S. WELL #: 1293 RRCID -> 067003 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10832 - 10930

06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			60
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			60
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			60
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			60
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			60
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			60

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LANDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130323 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10852 - 10888

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRAINARD 63 WELL #: 2H RRCID -> 279047 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 12393

06	3000 N	1575	-0-	-1425	7	1464	2	111	9	N	101	173	1			200
07	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1506	2	127	9	N	115	183	1			132
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1528	2	121	9	N	110					242
09	1590 N	1551	-0-	-39	-0-	1441	2	110	9	N	100	170	1			172
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1486	2	167	9	N	152	167	1			157
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1430	2	161	9	N	146					303

BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	617	2	53	9	N	48					142
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	648	2	47	9	N	43					185
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	670	2	59	9	N	54	174	1			65
09	660 N	641	-0-	-19	-0-	590	2	51	9	N	46					111
10	682 N	561	-0-	-121	-0-	514	2	47	9	N	43					154
11	720 N	643	-0-	-77	-0-	586	2	57	9	N	52	156	1			50

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

06	20699 X	20699	-0-	-0-	-0-	18837	2	1862	3	N	-0-					-0-
07	21588 X	21588	-0-	-0-	-0-	19650	2	1938	3	N	-0-					-0-
08	21276 X	21276	-0-	-0-	-0-	19359	2	1917	3	N	-0-					-0-
09	19800 X	19298	-0-	-502	-0-	17561	2	1737	3	N	-0-					-0-
10	23204 X	23204	-0-	-0-	-0-	21115	2	2089	3	N	-0-					-0-
11	22501 X	22501	-0-	-0-	-0-	20477	2	2024	3	N	-0-					-0-

HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

06	6990 X	6906	-0-	-84	-0-	6285	2	621	3	N	-0-					-0-
07	7223 X	6820	-0-	-403	-0-	6207	2	613	3	N	-0-					-0-
08	7192 X	7081	-0-	-111	-0-	6443	2	638	3	N	-0-					-0-
09	6960 X	6734	-0-	-226	-0-	6126	2	608	3	N	-0-					-0-
10	7192 X	6847	-0-	-345	-0-	6231	2	616	3	N	-0-					-0-
11	6900 X	6499	-0-	-401	-0-	5912	2	587	3	N	-0-					-0-

HOWE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 082246 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE RANCH (MORROW UP) 43023 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
HOWE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 8 RRCID -> 166939 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
MCQUIDDY WELL #: 204 RRCID -> 171337 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113

06	3000	X	2927	-0-	-73	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2454	-0-	-646	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
11	2940	N	2091	-0-	-849	-0-	1	1	2090	2	Y	-0-					-0-

MCQUIDDY WELL #: 304 RRCID -> 174493 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUIDDY WELL #: 404 RRCID -> 177637 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010

06	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1009	-0-	-581	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCQUIDDY H WELL #: 6 RRCID -> 178842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 085006 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 9 RRCID -> 183829 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KRITSER WELL #: 1133 RRCID -> 096325 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12384 - 12410

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURTON WELL #: 1107 RRCID -> 098486 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12659 - 12677

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 6 RRCID -> 093028 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 18335 PERF.12482 - 12520

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART STRIP WELL #: 1 RRCID -> 165669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11330 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) //CONT.// 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11228 - 11252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT WELL #: 4 RRCID -> 156928 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 3150 - 3167

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHICK WELL #: 2H RRCID -> 187364 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3380 - 4940

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACK -169- WELL #: 1A RRCID -> 167384 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3195 - 3250

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEITZ WELL #: 2 RRCID -> 188778 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5043 PERF. 3194 - 3204

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE) 43695 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 8 RRCID -> 264647 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3880 - 3908

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE) 43695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION 465296
SEITZ WELL #: 3153 RRCID -> 167596 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 3382 - 3387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1993	-0-	1993	1993	1993	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	2518	-0-	2518	4511	2518	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY	1557	-0-	1557	6068	1557	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6068					N	NO RPT					-0-

HUNTOON, N. (MORROW LO.) 43748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONDON -53- WELL #: 1 RRCID -> 093627 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 8344

06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	30	1	31	2	N	-0-					187
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	31	1	34	2	N	-0-					187
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	31	1	28	2	N	-0-					187
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-					187
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					187
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	30	1	13	2	N	-0-					187

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 103 RRCID -> 204606 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276

06	3000 N	3043	-0-	43	43	3043	2			N	-0-					267
07	3100 N	3505	-0-	405	448	3505	2			N	-0-					267
08	3100 N	3020	-0-	-80	368	3020	2			N	-0-					267
09	1738 X	1370	-0-	-368	-0-	1368	2	2	9	N	2					269
10	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1430	2	2	9	N	2					271
11	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					271

VERNON WELL #: 1036 RRCID -> 209625 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HUTCH (BROWN DOLOMITE) 43802 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
BCE-MACH III LLC 040209
PRICE WELL #: 4 RRCID -> 074795 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 3208

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800) 43802 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 2 L RRCID -> 059671 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5786 - 5790

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH) 43850 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUCHNER WELL #: 3 RRCID -> 135776 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 107625 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963

06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		N	-0-					28
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-					28
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-					28
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-					28
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-					28
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-					28

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 022248 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902

06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		N	-0-					112
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		N	-0-					112
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		N	-0-					112
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-					112
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-					112
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-					112

HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904

06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-					99
07	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	3		N	-0-					99
08	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	3		N	-0-					99
09	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	3		N	-0-					99
10	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	3		N	-0-					99
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-					99

JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988

06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3		N	-0-					78
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3		N	-0-					78
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3		N	-0-					78
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3		N	-0-					78
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-					78
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3		N	-0-					78

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HOOVER -A- WELL #: 1 RRCID -> 022247 COMPL. DATE 11/14/1957 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988

06	3060	X	2952	-0-	-108	-0-	2952	2		N	-0-					-0-
07	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	3026	2		N	-0-					-0-
08	3038	X	3025	-0-	-13	-0-	3025	2		N	-0-					-0-
09	2940	X	2887	-0-	-53	-0-	2887	2		N	-0-					-0-
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2		N	-0-					-0-
11	2940	X	2932	-0-	-8	-0-	2932	2		N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	554	-0-	-196	-0-	15	1	521	2	N	16					88
							18	9									
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	15	1	2465	2	N	-0-					88
08	3100	N	5393	-0-	2293	2293	15	1	5365	2	N	12					100
							13	9									
09	3000	N	3270	-0-	270	2563	15	1	3211	2	N	40					140
							44	9									
10	3100	N	3127	-0-	27	2590	15	1	3101	2	N	10					150
							11	9									
11	5293	X	2703	-0-	-2590	-0-	15	1	2517	2	N	155	197	1			108
							171	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				289
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				289
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				289
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				289
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				289
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				289

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HARBOUR WELL #: 2 RRCID -> 176095 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039

06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HOLT, FRED WELL #: 3 RRCID -> 201053 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2				N	-0-				-0-

EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	295						N	-0-				-0-
07	295	X	-0-	-0-	-295	-0-						N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-				-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-				-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MYRLE HOLT -51- WELL #: 1 RRCID -> 154174 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
09	240 N	104	-0-	-136	-0-	104	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 158284 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3521 - 3528

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUCHNER, G C WELL #: 5H RRCID -> 175579 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 3543 - 4685

06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
09	1170 N	851	-0-	-319	-0-	851	2		N	-0-			-0-
10	1209 N	1110	-0-	-99	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
11	1110 N	980	-0-	-130	-0-	980	2		N	-0-			-0-

IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751

06	3000 N	2195	-0-	-805	2146	2195	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2122	-0-	-978	1168	2122	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2220	-0-	-880	288	2220	2		N	-0-			-0-
09	1979 N	1691	-0-	-288	-0-	1691	2		N	-0-			-0-
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-

BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3417 - 4667

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
IVY -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022238 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 6018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008

06	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	180	1	3719	2	N	-0-					15
07	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	186	1	4252	2	N	7					22
						8	9									
08	4185 X	3505	-0-	-680	-0-	186	1	3319	2	N	-0-					22
09	3900 X	3664	-0-	-236	-0-	180	1	3484	2	N	-0-					22
10	4185 X	3527	-0-	-658	-0-	186	1	3341	2	N	-0-					22
11	4050 X	3345	-0-	-705	-0-	180	1	3165	2	N	-0-					22

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022240 COMPL. DATE 05/19/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 6002 - 6027

06	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	1131	2			N	-0-					99
07	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2			N	-0-					99
08	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			N	-0-					99
09	1140 N	942	-0-	-198	-0-	942	2			N	-0-					99
10	1178 N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					99
11	1080 N	1005	-0-	-75	-0-	1005	2			N	-0-					99

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
HOLT, O. C. WELL #: 1 L RRCID -> 060752 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5972 - 6002

06	14B DENY	196	-0-	196	458	196	2			N	-0-					108
07	14B DENY	75	-0-	75	533	75	2			N	-0-					108
08	14B2 EXT	441	-0-	441	974	441	2			N	-0-					108
09	14B2 EXT	661	-0-	661	1635	661	2			N	-0-					108
10	14B DENY	388	-0-	388	2023	388	2			N	-0-					108
11	14B DENY	184	-0-	184	2207	184	2			N	-0-					108

SABRE OPERATING, INC. 742261
HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 058710 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5970 - 6014

06	900 N	859	-0-	-41	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	930 N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	870 N	809	-0-	-61	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 C RRCID -> 022243 COMPL. DATE 12/12/1956 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4912 - 4922

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 4965 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
JONES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 182436 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1845	2	4	9	N	4					22
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					22
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					22
09	1830	N	1796	-0-	-34	-0-	1796	2			N	-0-					22
*10	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
*11	1830	N	1365	-0-	-465	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					113
07	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					113
08	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					113
09	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					113
*10	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2844	2	4	9	N	4					117
*11	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					117

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL WELL #: 1 RRCID -> 084536 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	621	-0-	-159	-0-	621	2			N	-0-					37
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					37
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					37
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					37
10	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	2			N	-0-					37
11	870	N	642	-0-	-228	-0-	642	2			N	-0-					37

IMMEL WELL #: 3013 RRCID -> 193405 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7108 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-

IMMEL (DOUGLAS) //CONT.// 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMMEL WELL #: 2 RRCID -> 190133 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7132 - 7192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

IVESTER (ATOKA) 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
IVESTOR WELL #: 1057 RRCID -> 119666 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16124 - 16253

06	1170 N	754	-0-	-416	-0-	754	2			Y	-0-					21
07	1891 X	9	-0-	-1882	-0-	9	2			Y	-0-					21
08	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			Y	-0-					21
09	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-					21
*10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
*11	1830 X	1527	-0-	-303	-0-	73	1	1454	2	Y	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
SALLIE WELL #: 205 RRCID -> 229584 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15047 - 16350

06	3000 N	3196	-0-	196	196	3192	2	4	9	N	4					72
07	3100 N	3391	-0-	291	487	3382	2	9	9	N	8					80
08	3100 N	3369	-0-	269	756	3363	2	6	9	N	5					85
09	4017 X	3261	-0-	-756	-0-	3261	2			N	-0-					85
*10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3154	2	4	9	N	4	35	1			54
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					54

MITO RESOURCES TX LLC 571941
BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 257281 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15070 - 15518

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BROWN WELL #: 105 RRCID -> 209398 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 19176 PERF.14928 - 14982

06	3000 N	1895	-0-	-1105	2484	1894	2	1	9	N	1					68
07	3100 N	2017	-0-	-1083	1401	2017	2			N	-0-					68
08	3100 N	1886	-0-	-1214	187	1886	2			N	-0-					68
09	1977 N	1790	-0-	-187	-0-	1790	2			N	-0-					68
10	2015 N	1823	-0-	-192	-0-	1823	2			N	-0-					68
11	1830 N	1814	-0-	-16	-0-	1808	2	6	9	N	5					73

KEITH WELL #: 1058 RRCID -> 215351 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COLTHARP WELL #: 1058 RRCID -> 228811 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2817	2	26	9	N	24					79
07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3056	2	19	9	N	17					96
08	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2814	2	21	9	N	19					115
09	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2903	2	28	9	N	25					140
10	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3005	2	18	9	N	16	90	1			66
11	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2904	2	15	9	N	14					80

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 229581 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS WELL #: 3059 RRCID -> 231222 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644

06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 232623 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS-CALCOTE WELL #: 2059 RRCID -> 235263 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214

06	9979 X	143	-0-	-9836	-0-	143	2			N	-0-					35
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35

KEITH WELL #: 2058 RRCID -> 244492 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

J-J CREEK (MORROW UP) 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
LANCASTER WELL #: 1058 RRCID -> 068108 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6289	2	96	9	Y	87	185	1			62
07	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6867	2	92	9	Y	84					146
08	6572	X	6277	-0-	-295	-0-	6186	2	91	9	Y	83					229
09	6360	X	6084	-0-	-276	-0-	7	1	6029	2	Y	44	184	1			89
							48	9									
10	6572	X	1605	-0-	-4967	-0-	1524	2	81	9	Y	74					178
*11	6360	X	1237	-0-	-5123	-0-	1126	2	111	9	Y	101	188	1			91

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 108258 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756

06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-

JAN (ATOKA) 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299

06	3060	#	2253	-0-	-807	-0-	2253	3			N	-0-					22
07	3131	#	2481	-0-	-650	-0-	2481	3			N	-0-					22
08	3131	#	2484	-0-	-647	-0-	2484	3			N	-0-					22
09	2885	R	2885	-0-	-0-	-0-	2856	3	29	9	N	26					48
10	3081	R	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					48
11	2842	R	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					48

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358

06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					84
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					84
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					84
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					84
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					84
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					84

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKIM (CHEROKEE) 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PINKARD -B- WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKIM (CHEROKEE) //CONT.// 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PINCKARD -B- WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINCKARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760

06	2493	N	1604	-0-	-889	-0-	1604	2			N	-0-					129
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-					129
08	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1630	2			N	-0-					129
09	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	1577	2			N	-0-					129
10	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	1559	2			N	-0-					129
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					129

JINES (MORROW, UPPER) 46499 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 173762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730

06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1929	3	15	9	N	14					247
07	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	1928	3	12	9	N	11					258
08	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	1911	3	30	9	N	27	157	1			128
09	1950	N	1812	-0-	-138	-0-	1771	3	41	9	N	37					165
10	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	1856	3	37	9	N	34					199
11	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	1755	3	37	9	N	34					233

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 145481 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 8610

06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					45
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	N	2					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					50
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					51
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832

06	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168

06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					15
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					15
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					15
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					15
10	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1736	2			N	-0-					15
11	1770	N	1617	-0-	-153	-0-	1617	2			N	-0-					15

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
J-BREX COMPANY 427513
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1470 N	1462	-0-	-8	-0-	1462	2		N	-0-			17
07	1519 N	1390	-0-	-129	-0-	1390	2		N	-0-			17
08	1457 N	1253	-0-	-204	-0-	1253	2		N	-0-			17
09	1470 N	1126	-0-	-344	-0-	1126	2		N	-0-			17
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-			17
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-			17

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) 46837 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
PALEO, INC. 635116
JACKSON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 052312 COMPL. DATE 12/20/1971 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 7578

06	3000 N	5085	-0-	2085	2085	5085	2		N	-0-			137
07	3100 N	4943	-0-	1843	3928	4943	2		N	-0-			137
08	3100 N	68	-0-	-3032	896	68	2		N	-0-			137
09	3000 N	3530	-0-	530	1426	3530	2		N	-0-			137
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1426				N	NO RPT			137
11	2820	NO RPT	-0-	-2820	-0-				N	NO RPT			137

JUBILEE (HUNTON) 47446 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
GRAND RESOURCES, INC. 324750
MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 101396 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 18132 PERF.18810 - 18850

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-) 47782 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 254593 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9212

06	240 N	167	-0-	-73	-0-	167	2		N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2		N	-0-			-0-
*10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.) 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLÈNA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 115 WELL #: 1H RRCID -> 252284 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11350 - 13362

06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
*11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-			-0-

JOHNSON 148 WELL #: 1H RRCID -> 255604 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043

06	2130 N	1562	-0-	-568	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	5031	-0-	1931	1931	5031	2		N	-0-			-0-
08	2729 N	798	-0-	-1931	-0-	798	2		N	-0-			-0-
09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2		N	-0-			-0-
11	2820 X	2647	-0-	-173	-0-	2647	2		N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450
BRAINARD 150 WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680 N	1525	-0-	-155	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
08	1705 N	1611	-0-	-94	-0-	1611	2		N	-0-			-0-
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
10	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
*11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			-0-

LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

06	4200 X	2605	-0-	-1595	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
07	4340 X	4098	-0-	-242	-0-	4098	2		N	-0-			-0-
08	4216 X	2954	-0-	-1262	-0-	2954	2		N	-0-			-0-
09	3990 X	2887	-0-	-1103	-0-	2887	2		N	-0-			-0-
10	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2		N	-0-			-0-
*11	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2		N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 11070

06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		Y	-0-			22
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		Y	-0-			22
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		Y	-0-			22
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		Y	-0-			22
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		Y	-0-			22
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		Y	-0-			22

KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1503	-0-	-87	-0-	1503	2		N	-0-			-0-

KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

06	2190 X	1503	-0-	-687	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
07	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
08	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2		N	-0-			-0-
09	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2		N	-0-			-0-
10	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		N	-0-			-0-
11	3690 X	3630	-0-	-60	-0-	3630	2		N	-0-			-0-

KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			13
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			13
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRAINARD 149 WELL #: 1H RRCID -> 235285 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11270 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	1281	-0-	-1719	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	680	-0-	-1750	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3012	-0-	-770	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	1621	-0-	-2039	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

PEERY WELL #: 2203H RRCID -> 251958 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11495 - 13437

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BRAINARD 116 WELL #: 3H RRCID -> 252790 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11233 - 12432

06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					22
07	4340	X	3925	-0-	-415	-0-	3925	2			N	-0-					22
08	4185	X	3857	-0-	-328	-0-	3857	2			N	-0-					22
09	4320	X	3988	-0-	-332	-0-	3988	2			N	-0-					22
10	4464	X	3999	-0-	-465	-0-	3926	2	73	9	N	66					88
11	4320	X	3588	-0-	-732	-0-	3588	2			N	-0-					88

BRAINARD 63 WELL #: 1H RRCID -> 257591 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 13768 PERF.11552 - 11929

06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					12
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					12
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					12
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					12
10	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					12
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-	2	5			10

KOVACIC WELL #: 1141H RRCID -> 258702 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11198 - 12316

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN 117 WELL #: 1H RRCID -> 264795 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.12636 - 13520

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN (TONKAWA-OIL) 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WATERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033133 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					69
08	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					69
09	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					69
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
KELLN -C- WELL #: 1 RRCID -> 022254 COMPL. DATE 06/02/1958 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355

06	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					265
07	1265	R	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					265
08	1275	R	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					265
09	1230	R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					265
10	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					265
11	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					265

KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN /ONG 2-1/ WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192

06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	1					108
07	682	#	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					108
08	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					108
09	651	R	651	-0-	-0-	-0-	650	3	1	9	N	1					109
10	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					109
11	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					109

KELTON N. (GRANITE WASH) 48668 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RAY WELL #: 103 RRCID -> 150577 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12344 - 12468

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNITH (COUNCIL GROVE) 48964 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 168590 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3752 - 3759

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY (ATOKA) 49118 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
REED WELL #: 1A RRCID -> 234119 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEY (MORROW, UP.) 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WOODS, IMA WELL #: 1 RRCID -> 098865 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEY WELL #: 2 RRCID -> 104742 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEY WEST (MORROW UPPER) 49120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT -3- WELL #: 1 RRCID -> 100050 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090

06	9780 X	9188	-0-	-592	-0-	9188	2	N	-0-			73
07	10354 X	9915	-0-	-439	-0-	9915	2	N	-0-			73
08	10881 X	9373	-0-	-1508	-0-	9373	2	N	-0-			73
09	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2	N	-0-			73
10	11258 X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2	N	-0-			73
11	10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	10715	2	N	-0-			73

KILLEBREW (MORROW, UPPER) 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
KILLEBREW WELL #: 1196 RRCID -> 073939 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334

06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-			-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-			-0-
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-			-0-
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-			-0-
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-			-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 022274 COMPL. DATE 07/12/1959 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977

06	2320 N	1466	-0-	-854	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
07	1643 N	1533	-0-	-110	-0-	1533	2	N	-0-			-0-
08	1488 N	1179	-0-	-309	-0-	1179	2	N	-0-			-0-
09	1470 N	330	-0-	-1140	-0-	330	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	784	-0-	-735	-0-	784	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	292	-0-	-848	-0-	292	2	N	-0-			-0-

KILLEBREW (MORROW, UPPER) //CONT.// 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
KILLEBREW WELL #: 2201 RRCID -> 126121 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	53	S	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					37
07	64	S	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					37
08	55	S	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					37
09	50	S	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					37
10	31	S	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					37
11	42	S	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					37

KILLGORE RANCH (RED CAVE) 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KILLGORE WELL #: 1R RRCID -> 059065 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 2468 - 2491

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 3R RRCID -> 059066 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2343 - 2532

06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 7R RRCID -> 198021 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1977 - 2188

06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	465	N	323	-0-	-142	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 8R RRCID -> 205055 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2066 - 2234

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 10R RRCID -> 205068 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1960 - 2150

06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	744	N	495	-0-	-249	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-					-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILLGORE WELL #: 12R RRCID -> 205069 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2212 - 2454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	589 N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	570 N	481	-0-	-89	-0-	481	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 9R RRCID -> 206748 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2294 - 2450

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 11R RRCID -> 206750 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2308 - 2468

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE WELL #: 15R RRCID -> 220570 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2021 - 2322

06	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 13R RRCID -> 220574 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 2739 PERF. 2214 - 2538

06	720 N	656	-0-	-64	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	713 N	631	-0-	-82	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	660 N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2206R RRCID -> 288955 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2090 - 2185

06	780 N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09	750 N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	961 N	764	-0-	-197	-0-	764	2			N	-0-					-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2208R RRCID -> 288983 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2046 - 2222

06	720 N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	868 N	663	-0-	-205	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	660 N	351	-0-	-309	-0-	351	2			N	-0-					-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILLGORE WELL #: 2210R RRCID -> 289461 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2027 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	899	N	690	-0-	-209	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2212R RRCID -> 290122 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2090 - 2185

06	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	899	N	683	-0-	-216	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	810	N	738	-0-	-72	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	2			N	-0-					-0-

KILLIBREW (MORROW, LO.) 49245 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
M-S-C WELL #: 1 RRCID -> 091931 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10362 - 10370

06	2700	N	2650	-0-	-50	-0-	2649	3	1	9	N	1					84
07	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					84
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					84
09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					84
10	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					84
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

KIM FLOWERS (MORROW) 49321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 223077 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8646 - 8679

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING K (MORROW LOWER) 49409 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164883 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9697 - 9708

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRENNA WELL #: 1H RRCID -> 275898 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 8103 - 11389

06	4050	X	2788	-0-	-1262	-0-	2731	3	57	9	N	52					470
07	4185	X	3190	-0-	-995	-0-	3121	3	69	9	N	63					533
08	3937	X	3181	-0-	-756	-0-	3122	3	59	9	N	54	182	1			405
09	3510	X	3077	-0-	-433	-0-	3020	3	57	9	N	52					457
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3289	3	56	9	N	51					508
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3112	3	50	9	N	45	178	1			375

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DUKE "850" WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	29	1	1856	2	N	71					203
						78	9									
07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	30	1	1892	2	N	48	176	1			75
						53	9									
08	1922 N	1864	-0-	-58	-0-	31	1	1769	2	N	58					133
						64	9									
09	1860 N	1850	-0-	-10	-0-	30	1	1755	2	N	59					192
						65	9									
10	1922 N	1761	-0-	-161	-0-	30	1	1680	2	N	46	178	1			60
						51	9									
11	1800 N	1779	-0-	-21	-0-	30	1	1685	2	N	58					118
						64	9									

DUKE, BASIL JR. WELL #: 8501H RRCID -> 247751 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					183
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	179	1			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
PEDRO 850 WELL #: 2H RRCID -> 241384 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7905 - 10377

06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1515	2	42	9	N	38					264
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	734	2	39	9	N	35	185	1			114
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1110	2	36	9	N	33					147
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1392	2	228	9	N	207					354
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2022	2	69	9	N	63					417
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1682	2	46	9	N	42	157	1			302

PEDRO 850 WELL #: 1H RRCID -> 251733 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7821 - 9998

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BAILEY WELL #: 9392 RRCID -> 219370 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7418 - 9949

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BABE 940 WELL #: 3H RRCID -> 228570 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7817 - 9903

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CAFFEY WELL #: 1032 RRCID -> 228669 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7408 - 9961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SADIE 857 WELL #: 1H RRCID -> 230165 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7864 - 9897

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGEL 909 WELL #: 2 RRCID -> 235935 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7690 - 10108

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROSTY 912 WELL #: 2H RRCID -> 244627 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7891 - 10049

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACIE 894 WELL #: 4H RRCID -> 251180 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7948 - 10189

06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2315	2	80	9	N	73	172	1			67
07	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2432	2	70	9	N	64					131
08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2557	2	92	9	N	84	171	1			44
09	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2589	2	77	9	N	70					114
10	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2630	2	84	9	N	76					190
11	2310 N	2007	-0-	-303	-0-	1961	2	46	9	N	42	175	1			57

ANGEL 909 WELL #: 3H RRCID -> 252382 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7750 - 10386

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776

06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	886	2	37	9	N	34					144
07	930 N	745	-0-	-185	-0-	714	2	31	9	N	28					172
08	1023 N	563	-0-	-460	-0-	557	2	6	9	N	5					177
09	930 N	531	-0-	-399	-0-	514	2	17	9	N	15					192
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1150	2	61	9	N	55	179	1			68
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	983	2	44	9	N	40					108

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					205
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	758	2	182	9	N	165	360	1			10
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	754	2	145	9	N	132					142
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	435	2	123	9	N	112	189	1			65
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	717	2	141	9	N	128	176	1			17
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	315	2	123	9	N	112					129

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY -853- WELL #: 3 RRCID -> 093067 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 7335

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENA MAE 854 WELL #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILLHART 853 WELL #: 1H RRCID -> 221344 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7512 - 10734

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENA MAE 854 WELL #: 2H RRCID -> 224259 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 1338 PERF. 7556 - 10771

06	1800	X	265	-0-	-1535	-0-	252	2	13	9	N	12					231
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					231
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5264	2	179	9	N	163					394
09	1800	X	1522	-0-	-278	-0-	1519	2	3	9	N	3	187	1			210
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					210
11	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4128	2	169	9	N	154					364

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRILLHART 852 WELL #: 1H RRCID -> 224886 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7362 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILLHART 852 WELL #: 2H RRCID -> 234257 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 7488 - 9850

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRILLHART 853 WELL #: 2H RRCID -> 235714 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7500 - 10162

06	2250	X	1560	-0-	-690	-0-	1560	2			N	-0-					110
07	2325	X	1244	-0-	-1081	-0-	1244	2			N	-0-					110
08	2325	X	1174	-0-	-1151	-0-	1160	2	14	9	N	13					123
09	2250	X	1035	-0-	-1215	-0-	1035	2			N	-0-					123
10	2325	X	1059	-0-	-1266	-0-	1059	2			N	-0-					123
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3459	2	61	9	N	55					178

BRILLHART WELL #: 9077H RRCID -> 249367 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7430 - 10892

06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					181
07	2883	X	1758	-0-	-1125	-0-	1758	2			N	-0-					181
08	2883	X	902	-0-	-1981	-0-	882	2	20	9	N	18					199
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3192	2	52	9	N	47					246
10	1767	X	793	-0-	-974	-0-	793	2			N	-0-					246
*11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2848	2	7	9	N	6					252

FRAZIER WELL #: 741H RRCID -> 261768 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7138 - 11420

06	2940	X	2047	-0-	-893	-0-	1897	2	150	9	N	136					586
07	2294	X	2080	-0-	-214	-0-	1872	2	208	9	N	189	177	1			598
08	2294	X	1952	-0-	-342	-0-	1827	2	125	9	N	114	187	1			525
09	2190	X	1921	-0-	-269	-0-	1797	2	124	9	N	113					638
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	1937	2	183	9	N	166	352	1			452
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1827	2	161	9	N	146					598

REDELSPERGER 1043 WELL #: 2H RRCID -> 262616 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7675 - 11832

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BILLINGTON WELL #: 2075H RRCID -> 266042 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285

06	1290	N	303	-0-	-987	-0-	249	2	54	9	N	49					506
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1550	2	32	9	N	29					535
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1603	2	31	9	N	28					563
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1586	2	358	9	N	325	547	1			341
10	1581	N	1403	-0-	-178	-0-	1323	2	80	9	N	73					414
11	1590	N	540	-0-	-1050	-0-	487	2	53	9	N	48					462

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BORN 1071 WELL #: 1H RRCID -> 266502 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2979	N	2969	-0-	-10	-0-	2813	2	156	9	N	142	190	1			391
07	3100	N	3752	-0-	652	652	3548	2	204	9	N	185	189	1			387
08	3100	N	3863	-0-	763	1415	3768	2	95	9	N	86					473
09	3000	N	3621	-0-	621	2036	3552	2	69	9	N	63	168	1			368
10	5356	X	3320	-0-	-2036	-0-	3285	2	35	9	N	32					400
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3584	2	78	9	N	71	187	1			284

REDELSPERGER 1043 WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962

06	8310	X	1800	-0-	-6510	-0-	1800	2			N	-0-					196
07	8587	X	4982	-0-	-3605	-0-	4982	2			N	-0-					196
08	8587	X	8337	-0-	-250	-0-	8337	2			N	-0-					196
09	6810	X	6528	-0-	-282	-0-	6456	2	72	9	N	65					261
10	5735	X	2264	-0-	-3471	-0-	2247	2	17	9	N	15					276
11	8070	X	1946	-0-	-6124	-0-	1939	2	7	9	N	6					282

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BRILLHART WELL #: 9101H RRCID -> 264519 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

KIOWA CREEK (DOUGLAS) 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KING OPERATING CORPORATION 465296
GRAY WELL #: 1905 RRCID -> 161388 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5824 - 5835

06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					46
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					46
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					46
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					46
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					46
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
WEINETT, HAZEL WELL #: 1 D RRCID -> 112795 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 2774 - 3524

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE, SIM WELL #: 2 RRCID -> 079542 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5886 - 5898

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BLAU, MAX A. WELL #: 1 RRCID -> 022277 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 9838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	360	N	192	-0-	-168	-0-	192	3			N	-0-			29
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			29
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			29
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			29
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 1852 U RRCID -> 022279 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5778 - 5784

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECHTOLD WELL #: 1909 RRCID -> 022281 COMPL. DATE 12/12/1962 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5834 - 5840

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRILLHART 907 WELL #: 6 RRCID -> 185823 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5817 - 5842

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIOWA CREEK (MARMATON) 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WHEAT WELL #: 4764 RRCID -> 281198 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	8506	-0-	8506	8506	8506	2			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8506					N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854

06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			307
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1352	2	111	9	N	101			408
08	1488	N	1053	-0-	-435	-0-	1032	2	21	9	N	19			427
09	1350	N	1010	-0-	-340	-0-	990	2	20	9	N	18			445
10	1457	N	1062	-0-	-395	-0-	1037	2	25	9	N	23			468
11	1020	N	885	-0-	-135	-0-	852	2	33	9	N	30			498

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLAU, WILLIS 075363
BLAU WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A

06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	54	1	65	2	N	-0-				52
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	20	1	22	2	N	-0-				52
08	124	N	13	-0-	-111	-0-	10	1	3	2	N	-0-				52
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				52
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	58	1	57	2	N	-0-				52
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	46	1	46	2	N	-0-				52

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-				62
07	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-				62
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-				62
09	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4110	2	8	9	N	7				69
10	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-				69
11	4380	X	4124	-0-	-256	-0-	4124	2			N	-0-				69

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
GUY, ZELMA C. WELL #: 1 RRCID -> 022313 COMPL. DATE 03/21/1961 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8890 - 8910

06	2700	X	1774	-0-	-926	-0-	1774	2			N	-0-				148
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3490	2	4	9	N	4				152
08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4061	2	12	9	N	11				163
09	2700	X	2116	-0-	-584	-0-	2108	2	8	9	N	7				170
10	2790	X	1599	-0-	-1191	-0-	1597	2	2	9	N	2				172
11	2700	X	777	-0-	-1923	-0-	777	2			N	-0-				172

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079387 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9036 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PERRY, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 042126 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8884 - 8922

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (TONKAWA) 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
DUKE -E- WELL #: 1 RRCID -> 127322 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6465 - 6488

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1 RRCID -> 158550 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 6528

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU, ESTER WELL #: 1 RRCID -> 212308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6479 - 6530

06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					215
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					215
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					215
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					215
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1558	2	6	9	N	5					220
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1437	2	200	9	N	182	182	1			220

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
KING, A. R. WELL #: 1 D RRCID -> 040352 COMPL. DATE 09/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6484

06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					56
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					56
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					56
09	900	N	821	-0-	-79	-0-	821	2			Y	-0-					56
10	930	N	509	-0-	-421	-0-	509	2			Y	-0-					56
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					56

KIOWA CREEK (TONKAWA) //CONT.// 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GRAY 853 WELL #: 3 RRCID -> 291613 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6367 - 6398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUY 821 WELL #: 8821 RRCID -> 292448 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 6504 - 6511

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.) 49565 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
HALBROOK-DAILY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085398 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8612 - 8679

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PAINE, CHARLINE WELL #: 1 RRCID -> 207117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8795 - 8817

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.) 49568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
SHUTTERLY WELL #: 2 RRCID -> 085238 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8717 - 8739

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS 855 WELL #: 4VH RRCID -> 205389 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 9535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	60	1	1113	2	N	11					110
						12	9									
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	62	1	1130	2	N	5					115
						6	9									
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	974	2	N	11	76	1			50
						12	9									
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	62	1	1089	2	N	5					55
						6	9									
10	961 N	358	-0-	-603	-0-	62	1	296	2	N	-0-					55
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	60	1	1180	2	N	15					70
						17	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO. INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FULTON-SELL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DUKE, CRUISE C. WELL #: 2 RRCID -> 128325 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352

06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-			-0-
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2	N	-0-			-0-
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2	N	-0-			-0-
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2	N	-0-			-0-

JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					28
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					28
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					28
09	270	N	107	-0-	-163	-0-	107	2			N	-0-					28
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					28
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					28

BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					43
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	333	2	83	9	N	75					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

06	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	2			N	-0-					22
07	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					22
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					22
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					22
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					22
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-					22

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3051	2	78	9	N	71	184	1			112
07	2852	X	1536	-0-	-1316	-0-	1511	2	25	9	N	23					135
08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2983	2	61	9	N	55					190
09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3605	2	91	9	N	83					273
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4469	2	112	9	N	102	185	1			190
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4211	2	99	9	N	90					280

ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

LACEY (MORROW, UPPER) 51173 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
FEE -37- WELL #: 3 RRCID -> 152011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12370 PERF.11108 - 11120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LADY (MORROW, UPPER) 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TRAVIS, GEORGE E. WELL #: 1 RRCID -> 087239 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8536 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	30	1	401	2	N	-0-			109
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	-0-			109
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	N	-0-			109
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	379	2	N	-0-			109
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	N	-0-			109
11	390 N	351	-0-	-39	-0-	30	1	321	2	N	-0-			109

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GADBERRY WELL #: 1174 RRCID -> 104269 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 8589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STUART RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 088707 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 8621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 094818 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8594 - 8623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-			20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-			20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-			20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					Y	NO RPT			20

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) 51666 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 250043 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11446 - 11625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) //CONT.// 51666 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
HERITAGE PETROLEUM, INC. //CONT.// 379771
DALTON WELL #: 1 RRCID -> 269647 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4064 - 4234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER (MARMATON) 51766 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BROOK, BEN WELL #: 2053 RRCID -> 284786 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6618 - 6638

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LANDIS (6100) 51800 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 055624 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6099 - 6109

06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-				-0-
07	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-				-0-
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-				-0-
09	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	2			N	-0-				-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-				-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-				-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH) 52019 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
PICKENS A80 WELL #: 1 RRCID -> 221307 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8336 - 8532

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
DD PAYNE A WELL #: 3H RRCID -> 233010 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9176 - 11000

06	3000	N	2055	-0-	-945	735	1993	2	62	9	N	56	192	1			109
07	2850	N	2115	-0-	-735	-0-	2052	2	63	9	N	57					166
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2023	2	50	9	N	45					211
09	2070	N	1992	-0-	-78	-0-	1967	3	25	9	N	23	185	1			49
10	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	2043	3	54	9	N	49					98
11	2010	N	1899	-0-	-111	-0-	1853	3	46	9	N	42					140

DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300 X	3016	-0-	-284	-0-	2952	2	64	9	N	58					459
07	3410 X	3174	-0-	-236	-0-	3113	2	61	9	N	55					514
08	3131 X	3046	-0-	-85	-0-	2966	2	80	9	N	73	177	1			410
09	3030 X	2960	-0-	-70	-0-	2899	3	61	9	N	55					465
10	3162 X	2984	-0-	-178	-0-	2929	3	55	9	N	50					515
11	3060 X	2734	-0-	-326	-0-	2682	3	52	9	N	47	189	1			373

BE ANADARKO II, LLC 100676
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970

06	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2688	3	9	9	N	8					85
07	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2378	3	14	9	N	13					98
*08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2126	3	2	9	N	2	65	1			35
*09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2347	3	19	9	N	17					52
*10	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2275	3	18	9	N	16					68
11	1950 N	1838	-0-	-112	-0-	1823	3	15	9	N	14					82

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
PICKENS A80 WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 8635

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MAULSBY WELL #: 404 RRCID -> 219929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8436 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MAULSBY WELL #: 504 RRCID -> 219930 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8318 - 8500

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MAULSBY WELL #: 604 RRCID -> 219931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 8534

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MAULSBY WELL #: 704 RRCID -> 223100 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8465 - 8648

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MAULSBY WELL #: 401H RRCID -> 279057 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8880 - 13200

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LARD WELL #: 1061 RRCID -> 097246 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LARD RANCH WELL #: 102 RRCID -> 209974 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

LARD RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 210268 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169

LARD WELL #: 2061 RRCID -> 210563 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LARD WELL #: 3061 RRCID -> 210644 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

LARD WELL #: 5061 RRCID -> 212686 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8532 - 8598

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

LARD WELL #: 4061T RRCID -> 212687 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 8630

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

LARD RANCH WELL #: 101 RRCID -> 215961 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

KIVLEHEN WELL #: 105 RRCID -> 215962 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	451	2	22	9	N	20					278
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	565	2	20	9	N	18					296
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	770	2	10	9	N	9					305
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	829	2	10	9	N	9					314
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	808	2	65	9	N	59					373
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	821	2	21	9	N	19					392

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 1062 RRCID -> 215963 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 10380

06	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					192
07	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					192
08	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					192
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					192
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					192
11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					192

TOLBERT 3 WELL #: 1H RRCID -> 219939 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

KIVLEHEN WELL #: 205 RRCID -> 223684 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					44
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1595	2	20	9	N	18					62
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1071	2	37	9	N	34					96
11	420	N	156	-0-	-264	-0-	153	2	3	9	N	3					99

LARD RANCH WELL #: 2060 RRCID -> 226438 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402

06	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2432	2	74	9	N	67					308
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1363	2	88	9	N	80					388
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1817	2	43	9	N	39	159	1			268
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1848	2	56	9	N	51					319
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1641	2	45	9	N	41	170	1			190
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1982	2	18	9	N	16					206

TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133

06	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4106	2	178	9	N	162	176	1			340
07	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4088	2	177	9	N	161	166	1			335
08	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6339	2	228	9	N	207	168	1			374
09	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	5814	2	360	9	N	327	350	1			351
10	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6055	2	311	9	N	283	333	1			301
11	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	3918	2	175	9	N	159	175	1			285

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
08	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2430	2	138	9	N	125					410
09	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2505	2	144	9	N	131	178	1			363
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2037	2	149	9	N	135	155	1			343
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2039	2	106	9	N	96	171	1			268

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1924	2	34	9	N	31					309
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2251	2	34	9	N	31	180	1			160
08	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2910	2	24	9	N	22					182
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2381	2	62	9	N	56					238
10	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2448	2	61	9	N	55	178	1			115
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2528	2	74	9	N	67					182

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648

06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1426	2	24	9	N	22	160	1			253
07	1922	N	1322	-0-	-600	-0-	1310	2	12	9	N	11					264
08	1767	N	1017	-0-	-750	-0-	1007	2	10	9	N	9					273
09	1440	N	1073	-0-	-367	-0-	1071	2	2	9	N	2					275
10	1333	N	1095	-0-	-238	-0-	1089	2	6	9	N	5					280
11	990	N	965	-0-	-25	-0-	965	2			N	-0-					280

FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202

06	120	X	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					354
07	124	X	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					354
08	124	X	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					354
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					354
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					354
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					354

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382

06	3990	X	1746	-0-	-2244	-0-	1734	2	12	9	N	11	184	1			328
07	4123	X	1184	-0-	-2939	-0-	1184	2			N	-0-					328
08	4123	X	2766	-0-	-1357	-0-	2726	2	40	9	N	36					364
09	3420	X	2684	-0-	-736	-0-	2639	2	45	9	N	41					405
10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2831	2	61	9	N	55	159	1			301
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2711	2	45	9	N	41					342

LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292

06	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2372	2	39	9	N	35	175	1			270
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2900	2	20	9	N	18					288
08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2900	2	57	9	N	52					340
09	3000	N	3319	-0-	319	319	3231	2	88	9	N	80					420
10	3100	N	3799	-0-	699	1018	3745	2	54	9	N	49	160	1			309
11	3000	N	3878	-0-	878	1896	3837	2	41	9	N	37					346

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763

06	5790	X	5453	-0-	-337	-0-	5388	2	65	9	N	59					378
07	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6124	2	44	9	N	40					418
08	6169	X	4721	-0-	-1448	-0-	4689	2	32	9	N	29	177	1			270
09	5970	X	5232	-0-	-738	-0-	5220	2	12	9	N	11					281
10	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7618	2	72	9	N	65					346
11	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6453	2	105	9	N	95					441

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	4993	2	142	9	N	129					602
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4244	2	85	9	N	77					679
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4093	2	75	9	N	68	172	1			575
09	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4629	2	101	9	N	92					667
10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4592	2	191	9	N	174	351	1			490
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3718	2	64	9	N	58	181	1			367

FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177

06	3960	X	3163	-0-	-797	-0-	2886	2	277	9	N	252	177	1			386
07	4092	X	1644	-0-	-2448	-0-	1535	2	109	9	N	99	177	1			308
08	3503	X	2829	-0-	-674	-0-	2693	2	136	9	N	124	171	1			261
09	3390	X	2694	-0-	-696	-0-	2592	2	102	9	N	93					354
10	3503	X	2561	-0-	-942	-0-	2430	2	131	9	N	119	180	1			293
11	3150	X	2328	-0-	-822	-0-	2229	2	99	9	N	90	181	1			202

LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952

06	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5355	2	158	9	N	144	180	1			257
07	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	5985	2	162	9	N	147					404
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	3994	2	158	9	N	144	357	1			191
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3381	2	121	9	N	110					301
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3554	2	111	9	N	101	170	1			232
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3295	2	73	9	N	66					298

LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354

06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6706	2	10	9	N	9					272
07	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7198	2	2	9	N	2					274
08	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					274
09	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					274
10	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					274
11	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7140	2	6	9	N	5					279

FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442

06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					265
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					265
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					265
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					265
10	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					265
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					265

TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393

06	1260	N	975	-0-	-285	-0-	969	2	6	9	N	5					340
07	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9188	2	341	9	N	310	178	1			472
08	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9021	2	299	9	N	272	348	1			396
09	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	7838	2	233	9	N	212	172	1			436
10	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5583	2	165	9	N	150	161	1			425
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6090	2	158	9	N	144	180	1			389

FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105

06	4320	X	3276	-0-	-1044	-0-	3264	2	12	9	N	11					554
07	4588	X	3097	-0-	-1491	-0-	3087	2	10	9	N	9					563
08	4588	X	3346	-0-	-1242	-0-	3327	2	19	9	N	17					580
09	4440	X	4024	-0-	-416	-0-	3970	2	54	9	N	49	338	1			291
10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3863	2	97	9	N	88	178	1			201
11	3270	X	1432	-0-	-1838	-0-	1424	2	8	9	N	7					208

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7601	2	51	9	N	46	180	1			278
07	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8258	2	39	9	N	35					313
08	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8552	2	136	9	N	124					437
09	8190	X	7652	-0-	-538	-0-	7583	2	69	9	N	63	178	1			322
10	8463	X	6299	-0-	-2164	-0-	6278	2	21	9	N	19					341
11	8400	X	5254	-0-	-3146	-0-	5076	2	178	9	N	162	181	1			322

TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207

06	9060	X	2999	-0-	-6061	-0-	2964	2	35	9	N	32					612
07	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9809	2	173	9	N	157	175	1			594
08	9517	X	9306	-0-	-211	-0-	9093	2	213	9	N	194	174	1			614
09	9210	X	8648	-0-	-562	-0-	8411	2	237	9	N	215	529	1			300
10	9517	X	8207	-0-	-1310	-0-	8016	2	191	9	N	174	169	1			305
11	9210	X	8028	-0-	-1182	-0-	7799	2	229	9	N	208	187	1			326

FLOWERS 78 WELL #: 4H RRCID -> 259618 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 12933

06	600	N	423	-0-	-177	-0-	393	2	30	9	N	27					402
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1646	2	8	9	N	7					409
08	899	N	481	-0-	-418	-0-	448	2	33	9	N	30	145	1			294
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	2					296
10	1643	N	2	-0-	-1641	-0-	2	2			N	-0-					296
11	480	N	130	-0-	-350	-0-	122	2	8	9	N	7					303

LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338

06	5940	X	680	-0-	-5260	-0-	674	2	6	9	N	5	176	1			161
07	6138	X	1175	-0-	-4963	-0-	1172	2	3	9	N	3					164
08	6138	X	4834	-0-	-1304	-0-	4764	2	70	9	N	64					228
09	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4041	2	77	9	N	70					298
10	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1716	2	28	9	N	25					323
11	4680	X	1800	-0-	-2880	-0-	1791	2	9	9	N	8					331

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073

06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	454	2	7	9	N	6					145
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	619	2	13	9	N	12					157
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	N	1					158
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					158
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					158
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					158

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482

06	5940	X	4296	-0-	-1644	-0-	4051	2	245	9	N	223	361	1			373
07	6200	X	6096	-0-	-104	-0-	5971	2	125	9	N	114	170	1			317
08	6200	X	3518	-0-	-2682	-0-	3459	2	59	9	N	54					371
09	6000	X	4843	-0-	-1157	-0-	4693	2	150	9	N	136	178	1			329
10	6138	X	4662	-0-	-1476	-0-	4564	2	98	9	N	89					418
11	5910	X	5167	-0-	-743	-0-	4905	2	262	9	N	238	345	1			311

LARD RANCH WELL #: 8061H RRCID -> 263825 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 13608

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TOLBERT 3 WELL #: 4H RRCID -> 265133 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8684 - 13323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128

LARIAT (MORROW) 52078 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 145139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6575 - 6656

06	4500 #	4160	-0-	-340	-0-	4160	2		N	-0-			-0-
07	4650 #	4116	-0-	-534	-0-	4116	2		N	-0-			-0-
08	4526 #	4080	-0-	-446	-0-	4080	2		N	-0-			-0-
09	4320 #	3905	-0-	-415	-0-	3905	2		N	-0-			-0-
10	4371 #	4344	-0-	-27	-0-	4344	2		N	-0-			-0-
11	4170 #	3980	-0-	-190	-0-	3980	2		N	-0-			-0-

LEAR (MORROW,LOWER) 52704 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 1908 RRCID -> 199245 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9582 - 9592

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEAR (MORROW, UPPER) 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
PITTS, CHESTER -19- WELL #: 1 RRCID -> 081978 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8583 - 8610

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALEO, INC. 635116
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

06	1110 #	1097	-0-	-13	-0-	1097	2		N	-0-			24
07	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			24
08	1085 #	1037	-0-	-48	-0-	1037	2		N	-0-			24
09	1050 #	962	-0-	-88	-0-	962	2		N	-0-			24
10	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			24
11	1110 #	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT			24

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ALLEN ESTATE WELL #: 2118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
LEDRICK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 084240 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 8960 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 #	33	-0-	3 B	-11	33	3		N	-0-			-0-
07	31 #	31	-0-	-0- B	-11	31	3		N	-0-			-0-
08	31 #	31	-0-	-0- B	-11	31	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2	CANCELLED UNDERAGE ->		-9						
09	30 #	31	-0-	1 B	-1	31	3		N	-0-			-0-
10	31 #	31	-0-	-0- B	-1	31	3		N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-31				N	NO RPT			-0-

JODIE WELL #: 1026 RRCID -> 121597 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8709 - 8726

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOLBERT WELL #: 206 RRCID -> 129143 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8764 - 8784

06	30 #	33	-0-	3 B	-11	33	3		N	-0-			-0-
07	31 #	31	-0-	-0- B	-11	31	3		N	-0-			-0-
08	31 #	31	-0-	-0- B	-11	31	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2	CANCELLED UNDERAGE ->		-9						
09	30 #	31	-0-	1 B	-1	31	3		N	-0-			-0-
10	31 #	31	-0-	-0- B	-1	31	3		N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-31				N	NO RPT			-0-

LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-150				N	-0-			109
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-150				N	-0-			109
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-150				N	-0-			109
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-150						
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			109
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			109
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			109

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
LOWE 50-A WELL #: 1 RRCID -> 112139 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9378 - 9392

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
LOWE WELL #: 4901 RRCID -> 116430 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 9713

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) //CONT.// 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

06	2526 N	1336	-0-	-1190	-0-	60	1	1276	2	N	-0-					39
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	62	1	1310	2	N	-0-					39
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	62	1	1348	2	N	-0-					39
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	62	1	1356	2	N	-0-					39
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	62	1	1392	2	N	-0-					39
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	60	1	1351	2	N	-0-					39

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					611
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					611
08	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					611
09	540 N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					611
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					611
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					611

COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

COURSON RANCH 156 WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405

COURSON RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON RANCH 149 WELL #: 3 RRCID -> 212624 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					1110
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					1110
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					1110
09	540	N	63	-0-	-477	-0-	63	2			N	-0-					1110
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					1110
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	40	1	405	2	N	-0-					1110

COURSON RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 219313 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550

06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					460
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					460
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					460
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					460
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					460
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					460

COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147

06	589	X	589	-0-	-0-	-0-	578	2	11	9	N	10					344
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					344
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					344
09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2506	2	138	9	N	125	178	1			291
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2691	2	197	9	N	179	179	1			291
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	83	1	3709	2	N	63	171	1			183
							69	9									

COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130

06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					110
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					110
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					110
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					110
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					110
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	408	2	N	-0-					110

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC 701613
KILLEBREW WELL #: 2220 RRCID -> 274029 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					25
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					25
08	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					25
09	270	N	55	-0-	-215	-0-	55	2			N	-0-					25
10	279	N	88	-0-	-191	-0-	88	2			N	-0-					25
11	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-					25

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LAMB WELL #: 102 RRCID -> 187271 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220

06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-				256
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-				256
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-				256
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-						N	-0-				256
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				256
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				256

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCGARRAUGH, E. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022342 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6922 - 6955

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32

MCGARRAUGH 150 WELL #: 1H RRCID -> 224314 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7205 - 10050

06	3630	X	2348	-0-	-1282	-0-	2317	2	31	9	N	28					290
07	3751	X	1176	-0-	-2575	-0-	1174	2	2	9	N	2					292
08	3751	X	2841	-0-	-910	-0-	2805	2	36	9	N	33					325
09	3630	X	2953	-0-	-677	-0-	2899	2	54	9	N	49					374
10	3751	X	1813	-0-	-1938	-0-	1788	2	25	9	N	23					397
11	2760	X	2361	-0-	-399	-0-	2319	2	42	9	N	38	179	1			256

KING 19 WELL #: 5 RRCID -> 225236 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6774 - 6798

06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-						N	-0-				152
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2				N	-0-				152
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2				N	-0-				152
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2				N	-0-				152
*10	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	2				N	-0-				152
*11	780	N	668	-0-	-112	-0-	668	2				N	-0-				152

LIPS, CHARLES WELL #: 10 J RRCID -> 275394 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8616 - 8690

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17

LIPS (LOWER MORROW) 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
WILSON WELL #: 2217 RRCID -> 229471 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10092 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					40
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					40
08	2852	N	2559	-0-	-293	-0-	2559	2			N	-0-					40
09	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					40
10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					40
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					40

KILLEBREW 218 WELL #: 4 RRCID -> 239017 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLEBREW 216 WELL #: 2 RRCID -> 239034 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLEBREW 218 WELL #: 5 RRCID -> 257437 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854

06	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5632	2	2	9	N	2					121
07	5642	X	5562	-0-	-80	-0-	5548	2	14	9	N	13					134
08	6014	X	5332	-0-	-682	-0-	5329	2	3	9	N	3					137
09	5820	X	4999	-0-	-821	-0-	4991	3	8	9	N	7					144
10	6014	X	4988	-0-	-1026	-0-	4977	3	11	9	N	10					154
11	5640	X	4867	-0-	-773	-0-	4861	3	6	9	N	5					159

KILLEBREW 218 WELL #: 6 RRCID -> 259724 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746

06	19350	X	18758	-0-	-592	-0-	18756	2	2	9	N	2					91
07	19871	X	18569	-0-	-1302	-0-	18569	2			N	-0-					91
08	19871	X	19092	-0-	-779	-0-	19092	2			N	-0-					91
09	18750	X	18677	-0-	-73	-0-	18675	3	2	9	N	2					93
10	19375	X	19204	-0-	-171	-0-	19204	3			N	-0-					93
11	18750	X	18462	-0-	-288	-0-	18456	3	6	9	N	5					98

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 215 WELL #: 2 RRCID -> 234532 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 4 WELL #: 13 RRCID -> 238627 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10086 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

KILLEBREW 215 WELL #: 3 RRCID -> 244146 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9892 - 10040

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON 44 WELL #: 3 RRCID -> 247066 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10078 - 10092

06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

LIPS (MISSISSIPPIAN) 53847 498 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 4 RRCID -> 227443 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8294 - 8396

06	302	R	302	-0-	-0-	-0-	29	1	273	2	N	-0-					38
07	310	#	306	-0-	-4	-0-	29	1	277	2	N	-0-					38
08	310	#	305	-0-	-5	-0-	29	1	276	2	N	-0-					38
09	300	#	298	-0-	-2	-0-	28	1	270	2	N	-0-					38
10	310	#	297	-0-	-13	-0-	28	1	269	2	N	-0-					38
11	300	#	284	-0-	-16	-0-	27	1	257	2	N	-0-					38

LIPS (MORROW) 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -G- WELL #: 7 RRCID -> 022336 COMPL. DATE 10/12/1951 TOTAL DEPTH 9223 PERF. N/A

06	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	60	1	9872	2	N	7					130
							8	9									
07	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	62	1	10317	2	N	-0-					130
08	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	62	1	10820	2	N	11					141
							12	9									
09	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	62	1	10833	2	N	10					151
							11	9									
10	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	62	1	10984	2	N	1					152
							1	9									
11	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	60	1	10151	2	N	16					168
							18	9									

LIPS (MORROW) //CONT.// 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REED WELL #: 1 RRCID -> 057318 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 060789 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8764 - 8778

06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			213
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			213
08	744 N	635	-0-	-109	-0-	635	3			N	-0-			213
09	690 N	564	-0-	-126	-0-	564	3			N	-0-			213
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			213
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			213

WILSON, RUTH "A" WELL #: 2018 RRCID -> 170889 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 8758

06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-			213
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-			213
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-			213
09	1380 N	1296	-0-	-84	-0-	1296	3			N	-0-			213
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-			213
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-			213

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LIPS, CHARLES -E- WELL #: 5 RRCID -> 022335 COMPL. DATE 07/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 8597

06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3669	2	17	9	N	15			168
07	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3812	2	24	9	N	22			190
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-			190
09	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-			190
10	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-			190
11	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-			190

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 022331 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPS (NOVI) 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 160 WELL #: 4 RRCID -> 152073 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7818 - 7828

06	3990 X	3873	-0-	-117	-0-	3873	2			N	-0-			1202
07	4123 X	3888	-0-	-235	-0-	3888	2			N	-0-			1202
08	4061 X	708	-0-	-3353	-0-	708	2			N	-0-			1202
09	3930 X	145	-0-	-3785	-0-	145	2			N	-0-			1202
10	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-			1202
11	3870 X	1389	-0-	-2481	-0-	126	1	1263	2	N	-0-			1202

LIPS (NOVI) //CONT.// 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON /D/ 157 WELL #: 2 RRCID -> 170918 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 7839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					345
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					345
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					345
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					345
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					345
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					345

COURSON RANCH 135 WELL #: 6 RRCID -> 208976 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 8115

06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					392
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					392
08	620 N	403	-0-	-217	-0-	403	2			N	-0-					392
09	540 N	436	-0-	-104	-0-	436	2			N	-0-					392
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					392
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	42	1	418	2	N	-0-					392

COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 212841 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679

06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					146
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					146
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					146
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					146
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					146
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					146

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON-LIPS -163- WELL #: 4D RRCID -> 189807 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 8790

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND) 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
REX WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND) //CONT.// 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE) 53854 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -B- 4 WELL #: 60 RRCID -> 163076 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143

LIPSCOMB (ATOKA) 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PIPER, OLA O. WELL #: 2 RRCID -> 022377 COMPL. DATE 12/04/1957 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020

06	1170 N	712	-0-	-458 B	-0-	709	2	3	9	N	3			138
07	1178 N	878	-0-	-300 B	-0-	876	2	2	9	N	2			140
08	930 N	758	-0-	-172 B	-0-	756	2	2	9	N	2	108	1	34
09	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	782	2	3	9	N	3			37
10	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	912	2	6	9	N	5			42
11	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1176	2	1	9	N	1			43

PRICE, WILLIS D. WELL #: 2 RRCID -> 022378 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996

06	840 N	726	-0-	-114 B	-0-	725	2	1	9	N	1			43
07	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1234	2	1	9	N	1			44
08	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1395	2	2	9	N	2			46
09	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1241	2	3	9	N	3			49
10	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1265	2	2	9	N	2			51
11	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1139	2	2	9	N	2			53

DOYLE, ROBERT A. WELL #: 1 RRCID -> 041549 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035

06	2659 N	2659	-0-	-0- B	-0-	2656	2	3	9	N	3			36
07	2740 N	2740	-0-	-0- B	-0-	2733	2	7	9	N	6			42
08	2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	2728	2	4	9	N	4			46
09	2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	2611	2	1	9	N	1			47
10	2768 N	2768	-0-	-0- B	-0-	2765	2	3	9	N	3			50
11	2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	2477	2	2	9	N	2			52

PRICE, WD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 046689 COMPL. DATE 04/17/1969 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954

06	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	994	2	1	9	N	1			27
07	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1141	2	1	9	N	1			28
08	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1334	2	1	9	N	1			29
09	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1113	2	2	9	N	2			31
10	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1193	2	1	9	N	1			32
11	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	2			N	-0-			32

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 C RRCID -> 047025 COMPL. DATE 03/21/1969 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 C RRCID -> 049999 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704

06	3120 X	1941	-0-	-1179 B	-0-	1941	2			N	-0-					35
07	3224 X	-0-	-0-	-3224 B	-0-					N	-0-					35
08	3224 X	123	-0-	-3101 B	-0-	123	2			N	-0-					35
09	3060 X	151	-0-	-2909 B	-0-	151	2			N	-0-					35
10	3100 X	965	-0-	-2135 B	-0-	965	2			N	-0-					35
11	1950 X	1271	-0-	-679 B	-0-	1271	2			N	-0-					35

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 U RRCID -> 050613 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998

06	2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	2497	2	4	9	N	4					68
07	2576 N	2576	-0-	-0- B	-0-	2568	2	8	9	N	7					75
08	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	2587	2	3	9	N	3					78
09	2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	2498	2	2	9	N	2					80
10	2575 N	2575	-0-	-0- B	-0-	2569	2	6	9	N	5					85
11	2430 N	2116	-0-	-314 B	-0-	2114	2	2	9	N	2					87

TYSON, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 053013 COMPL. DATE 05/23/1972 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008

06	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1538	2	2	9	N	2					42
07	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2			N	-0-					42
08	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1980	2	1	9	N	1					43
09	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1894	2	6	9	N	5					48
10	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1833	2	2	9	N	2					50
11	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1794	2	2	9	N	2					52

PRICE, WD -B- WELL #: 4 RRCID -> 083277 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997

06	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					7
07	620 N	31	-0-	-589 B	-0-	31	2			N	-0-					7
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					7
09	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					7
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					7
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

PRICE, WILLIS D. WELL #: 5 RRCID -> 084005 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095

06	750 N	366	-0-	-384 B	-0-	366	2			N	-0-					18
07	620 N	6	-0-	-614 B	-0-	6	2			N	-0-					18
08	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					18
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					18
10	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					18
11	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					18

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 139408 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PRICE, WILLIS D. WELL #: 7 RRCID -> 204061 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 X	420	-0-	-0- B	-0-	417	2	3	9	N	3			112
07	1633 X	1633	-0-	-0- B	-0-	1627	2	6	9	N	5			117
08	434 X	347	-0-	-87 B	-0-	345	2	2	9	N	2			119
09	420 N	328	-0-	-92 B	-0-	325	2	3	9	N	3			122
10	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	392	2	4	9	N	4			126
11	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	322	2	1	9	N	1			127

APPEL 438 WELL #: 3H RRCID -> 239135 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 12630

06	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	94	1	1668	2	N	3			193
						3	9							
07	2139 N	1960	-0-	-179 B	-0-	97	1	1831	2	N	29			222
						32	9							
08	2387 N	2229	-0-	-158 B	-0-	97	1	2109	2	N	21			243
						23	9							
09	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	94	1	1688	2	N	11			254
						12	9							
10	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	97	1	1949	2	N	-0-			254
11	2160 N	1861	-0-	-299 B	-0-	94	1	1767	2	N	-0-			254

COOPER 357 WELL #: 2H RRCID -> 246525 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401

06	3030 X	2810	-0-	-220 B	-0-	94	1	2706	2	N	9			98
						10	9							
07	3131 X	2702	-0-	-429 B	-0-	97	1	2590	2	N	14			112
						15	9							
08	3171 X	3171	-0-	-0- B	-0-	97	1	3074	2	N	-0-			112
09	3030 X	2426	-0-	-604 B	-0-	94	1	2314	2	N	16			128
						18	9							
10	3131 X	2719	-0-	-412 B	-0-	97	1	2622	2	N	-0-			128
11	3030 X	2772	-0-	-258 B	-0-	94	1	2678	2	N	-0-			128

COOPER 358 WELL #: 4H RRCID -> 247382 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13

CNB TRUSTEES 360 WELL #: 6H RRCID -> 252497 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803

06	2733 N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733	2			N	-0-			-0-
07	2542 N	2220	-0-	-322 B	-0-	2220	2			N	-0-			-0-
08	1550 N	774	-0-	-776 B	-0-	774	2			N	-0-			-0-
09	2670 N	2348	-0-	-322 B	-0-	2348	2			N	-0-			-0-
10	2232 N	924	-0-	-1308 B	-0-	924	2			N	-0-			-0-
11	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2			N	-0-			-0-

JONES TRUST 359 WELL #: 5H RRCID -> 252511 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403

06	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	3	1	1658	2	N	-0-			195
07	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	3	1	1919	2	N	-0-			195
08	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	3	1	2286	2	N	-0-			195
09	1650 N	1434	-0-	-216 B	-0-	3	1	1431	2	N	-0-			195
10	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	3	1	1952	2	N	-0-			195
11	1860 N	811	-0-	-1049 B	-0-	3	1	808	2	N	-0-			195

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MERYDITH, MORRIS R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 061896 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					53
07	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					53
08	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					53
09	480	N	419	-0-	-61 B	-0-	419	3			N	-0-					53
10	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					53
11	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					53

BARTON, JAY D. -ET- -AL- WELL #: 1531 RRCID -> 067614 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 9278

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160

06	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					100
07	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					100
08	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3			N	-0-					100
09	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					100
10	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					100
11	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					100

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052

06	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-					170
07	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3			N	-0-					170
08	1333	N	1034	-0-	-299 B	-0-	1034	3			N	-0-					170
09	1260	N	957	-0-	-303 B	-0-	957	3			N	-0-					170
10	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			N	-0-					170
11	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					170

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 268009 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1814	-0-	-16 B	-0-	30	1	1764	2	N	18					82
							20	9									
07	1891	N	1858	-0-	-33 B	-0-	31	1	1818	2	N	8					90
							9	9									
08	1891	N	1836	-0-	-55 B	-0-	31	1	1805	2	N	-0-					90
09	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	30	1	1800	2	N	15					105
							17	9									
10	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	31	1	1881	2	N	20	43	1			82
							22	9									
11	1770	N	1620	-0-	-150 B	-0-	27	1	1584	2	N	8					90
							9	9									

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2774	N	2774	-0-	-0- B	-0-	30	1	2737	2	N	6					168
							7	9									
07	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	31	1	2489	2	N	2					170
							2	9									
08	3099	N	3099	-0-	-0- B	-0-	31	1	3068	2	N	-0-					170
09	2190	N	1889	-0-	-301 B	-0-	27	1	1854	2	N	7					177
							8	9									
10	3098	N	3098	-0-	-0- B	-0-	31	1	3061	2	N	5	169	1			13
							6	9									
11	2735	N	2735	-0-	-0- B	-0-	29	1	2702	2	N	4					17
							4	9									

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	28	1	869	2	N	-0-					77
07	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	19	1	887	2	N	-0-					77
08	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	30	1	1253	2	N	5					82
							6	9									
09	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	30	1	1178	2	N	-0-					82
10	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	30	1	957	2	N	3					85
							3	9									
11	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	29	1	1017	2	N	5					90
							6	9									

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 216903 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	29	1	474	2	N	-0-					147
07	527	N	506	-0-	-21 B	-0-	30	1	476	2	N	-0-					147
08	527	N	501	-0-	-26 B	-0-	30	1	464	2	N	6	125	1			28
							7	9									
09	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	29	1	498	2	N	9					37
							10	9									
10	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	31	1	542	2	N	3					40
							3	9									
11	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	29	1	514	2	N	-0-					40

BARTON "525" WELL #: 1 RRCID -> 216905 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	30	1	2015	2	N	-0-					183
07	2139	N	2082	-0-	-57 B	-0-	30	1	2052	2	N	-0-					183
08	2108	N	2035	-0-	-73 B	-0-	31	1	2004	2	N	-0-					183
09	2040	N	1992	-0-	-48 B	-0-	29	1	1963	2	N	-0-					183
10	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	30	1	2162	2	N	-0-					183
11	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	29	1	2249	2	N	-0-					183

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON "525" WELL #: 2 RRCID -> 223896 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5321 RRCID -> 224140 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "268" WELL #: 1 RRCID -> 232644 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10104 - 10120

06	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	30	1	55	2	N	-0-					38
07	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	31	1	51	2	N	-0-					38
08	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	31	1	43	2	N	-0-					38
09	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	30	1	41	2	N	-0-					38
10	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	31	1	41	2	N	-0-					38
11	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	30	1	47	2	N	-0-					38

LANDERS "535" WELL #: 4H RRCID -> 244391 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287

06	1230	N	1015	-0-	-215 B	-0-	29	1	980	2	N	5					152
							6	9									
07	1271	N	530	-0-	-741 B	-0-	29	1	501	2	N	-0-					152
08	1240	N	1216	-0-	-24 B	-0-	31	1	1183	2	N	2					154
							2	9									
09	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	30	1	1094	2	N	10					164
							11	9									
10	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	31	1	1123	2	N	-0-	106	1			58
11	1170	N	1084	-0-	-86 B	-0-	30	1	1054	2	N	-0-					58

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 249705 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER "523" WELL #: 3H RRCID -> 250088 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF.10080 - 11640

06	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1697	2	N	7					102
								8	9									
07	1688	N	1688	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1657	2	N	-0-					102
08	1829	N	1680	-0-	-149	B	-0-	31	1	1649	2	N	-0-					102
09	1740	N	1630	-0-	-110	B	-0-	30	1	1576	2	N	22					124
								24	9									
10	1789	N	1789	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1737	2	N	19	76	1			67
								21	9									
11	1823	N	1823	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1790	2	N	3					70
								3	9									

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 263606 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660

06	2700	N	2637	-0-	-63	B	-0-	30	1	2607	2	N	-0-					154
07	2759	N	2725	-0-	-34	B	-0-	31	1	2694	2	N	-0-					154
08	2759	N	2731	-0-	-28	B	-0-	31	1	2700	2	N	-0-					154
09	2679	N	2679	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2649	2	N	-0-					154
10	2945	N	2945	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2798	2	N	105	97	1			162
								116	9									
11	2686	N	2686	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2656	2	N	-0-					162

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
PAUL 536 WELL #: 1H RRCID -> 234661 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631

06	3270	X	3077	-0-	-193	B	-0-	3077	2			N	-0-					52
07	3379	X	3140	-0-	-239	B	-0-	3126	2	14	9	N	13	2	8			63
08	3255	X	3108	-0-	-147	B	-0-	3108	2			N	-0-					63
09	3150	X	3092	-0-	-58	B	-0-	3092	2			N	-0-					63
10	3255	X	2402	-0-	-853	B	-0-	2384	2	18	9	N	16	1	8			78
11	3090	X	2821	-0-	-269	B	-0-	2821	2			N	-0-					78

PAUL 536 WELL #: 2H RRCID -> 236267 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486

06	1725	N	1725	-0-	-0-	B	-0-	1725	2			N	-0-					75
07	1826	N	1826	-0-	-0-	B	-0-	1816	2	10	9	N	9					84
08	1809	N	1809	-0-	-0-	B	-0-	1809	2			N	-0-					84
09	1740	N	1720	-0-	-20	B	-0-	1720	2			N	-0-					84
10	1829	N	1781	-0-	-48	B	-0-	1770	2	11	9	N	10					94
11	1898	N	1898	-0-	-0-	B	-0-	1898	2			N	-0-					94

LANDERS 522 WELL #: 3H RRCID -> 238710 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996

06	2190	N	1936	-0-	-254	B	-0-	1913	2	23	9	N	21					99
07	2356	N	1967	-0-	-389	B	-0-	1967	2			N	-0-					99
08	2356	N	1960	-0-	-396	B	-0-	1960	2			N	-0-					99
09	1950	N	1903	-0-	-47	B	-0-	1885	2	18	9	N	16					115
10	1958	N	1958	-0-	-0-	B	-0-	1950	2	8	9	N	7					122
11	1890	N	534	-0-	-1356	B	-0-	534	2			N	-0-					122

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

LANDERS 521 WELL #: 1H RRCID -> 243935 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

SAINT 520 WELL #: 3H RRCID -> 243936 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

EMMERT 291 WELL #: 1H RRCID -> 245026 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703

06	1883 X	1883	-0-	-0-	B	-0-	1869	2	14	9	N	13				145
07	1674 X	1589	-0-	-85	B	-0-	1572	2	17	9	N	15				160
08	1829 X	1280	-0-	-549	B	-0-	1270	2	10	9	N	9				169
09	1890 X	1386	-0-	-504	B	-0-	1377	2	9	9	N	8				177
10	1953 X	1344	-0-	-609	B	-0-	1344	2			N	-0-				177
11	1890 X	1117	-0-	-773	B	-0-	1117	2			N	-0-				177

LANDERS 522 WELL #: 4H RRCID -> 246527 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254

06	1890 N	1730	-0-	-160	B	-0-	1719	2	11	9	N	10				195
07	1953 N	1719	-0-	-234	B	-0-	1719	2			N	-0-				195
08	1922 N	1673	-0-	-249	B	-0-	1673	2			N	-0-				195
09	1740 N	1695	-0-	-45	B	-0-	1676	2	19	9	N	17				212
10	1730 N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1710	2	20	9	N	18				230
11	1763 N	1763	-0-	-0-	B	-0-	1763	2			N	-0-				230

MOSES 519 WELL #: 6H RRCID -> 246530 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076

06	1065 X	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	2			N	-0-				145
07	1070 X	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	2			N	-0-				145
08	1252 X	1252	-0-	-0-	B	-0-	1252	2			N	-0-				145
09	1048 X	1048	-0-	-0-	B	-0-	1048	2			N	-0-				145
10	1146 X	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	2			N	-0-				145
11	1152 N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	2			N	-0-				145

CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SAINT 520 WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	X	892	-0-	-68 B	-0-	892	2			N	-0-					144
07	992	X	75	-0-	-917 B	-0-	75	2			N	-0-					144
08	3136	X	3136	-0-	-0- B	-0-	3125	2	11	9	N	10					154
09	5067	X	5067	-0-	-0- B	-0-	5067	2			N	-0-					154
10	3882	X	3882	-0-	-0- B	-0-	3837	2	45	9	N	41					195
11	960	X	502	-0-	-458 B	-0-	502	2			N	-0-					195

LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1312	-0-	-38 B	-0-	1312	2			N	-0-					108
07	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1393	2	160	9	N	145	195	1	1	8	57
08	1364	N	1333	-0-	-31 B	-0-	1333	2			N	-0-					57
09	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1329	2	55	9	N	50					107
10	1550	N	1275	-0-	-275 B	-0-	1251	2	24	9	N	22					129
11	1290	N	1101	-0-	-189 B	-0-	1101	2			N	-0-					129

DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	895	-0-	-665 B	-0-	895	2			N	-0-					49
07	1519	N	736	-0-	-783 B	-0-	736	2			N	-0-					49
08	1395	N	516	-0-	-879 B	-0-	516	2			N	-0-					49
09	900	N	599	-0-	-301 B	-0-	599	2			N	-0-					49
10	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					49
11	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-					49

VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1338	2	46	9	N	42	193	1			51
07	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-					51
08	1364	N	1063	-0-	-301 B	-0-	1063	2			N	-0-					51
09	1560	N	1168	-0-	-392 B	-0-	1089	2	79	9	N	72					123
10	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1311	2	1	9	N	1					124
11	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-					124

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 216307 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	415	-0-	-5 B	-0-	415	3			N	-0-					107
07	434	N	341	-0-	-93 B	-0-	341	3			N	-0-					107
08	434	N	347	-0-	-87 B	-0-	347	3			N	-0-					107
09	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					107
10	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					107
11	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					107

LIPSCOMB (ATOKA 9200) 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 138405 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	NO RPT					-0-

TYSON, R. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 217325 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160

06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					67
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					67
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					67
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-	67	1			-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517

06	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	59	1	1006	2	N	2					25
							2	9									
07	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	61	1	1041	2	N	3					28
							3	9									
08	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	61	1	1049	2	N	2					30
							2	9									
09	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	59	1	998	2	N	3					33
							3	9									
10	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	61	1	1025	2	N	1					34
							1	9									
11	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	59	1	968	2	N	2					36
							2	9									

SCHULTZ 696 WELL #: 4 RRCID -> 213129 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116

06	2377	N	1473	-0-	-904	-0-	94	1	1379	2	N	-0-					145
07	1612	N	370	-0-	-1242	-0-	97	1	273	2	N	-0-					145
08	1550	N	257	-0-	-1293	-0-	97	1	160	2	N	-0-					145
09	1470	N	94	-0-	-1376	-0-	94	1			N	-0-					145
10	372	N	97	-0-	-275	-0-	97	1			N	-0-					145
11	240	N	94	-0-	-146	-0-	94	1			N	-0-					145

MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126

06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	10	1	451	2	N	1					50
							1	9									
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	10	1	486	2	N	1					51
							1	9									
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	10	1	490	2	N	1					52
							1	9									
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	10	1	444	2	N	-0-					52
*10	496	N	473	-0-	-23	-0-	10	1	459	2	N	4					56
							4	9									
11	480	N	404	-0-	-76	-0-	10	1	393	2	N	1					57
							1	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	6	1	296	2	N	-0-					59
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	6	1	283	2	N	3					62
							3	9									
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	6	1	326	2	N	3					65
							3	9									
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	299	2	N	4					69
							4	9									
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	308	2	N	3					72
							3	9									
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	6	1	286	2	N	1					73
							1	9									

APPEL 438 WELL #: 2 RRCID -> 239565 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	94	1	509	2	N	-0-					264
07	775	N	430	-0-	-345	-0-	97	1	309	2	N	22					286
							24	9									
08	992	N	188	-0-	-804	-0-	97	1	84	2	N	6					292
							7	9									
09	600	N	171	-0-	-429	-0-	94	1	2	2	N	68	175	1			185
							75	9									
10	434	N	97	-0-	-337	-0-	97	1			N	-0-					185
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	94	1	526	2	N	-0-					185

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 2609 RRCID -> 118891 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					352
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					352
08	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					352
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					352
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					352
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					352

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2610 RRCID -> 123744 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	420	N	344	-0-	-76	-0-	300	3	44	9	N	40					40
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					40
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					40

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LANDERS "535" WELL #: 1 RRCID -> 199135 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9347 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	30	1	1227	2	N	15					113
							17	9									
07	1240	N	847	-0-	-393	-0-	31	1	812	2	N	4					117
							4	9									
08	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	31	1	1109	2	N	8					125
							9	9									
09	1260	N	980	-0-	-280	-0-	28	1	952	2	N	-0-					125
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	31	1	1415	2	N	14	99	1			40
							15	9									
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	29	1	1372	2	N	15					55
							17	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LANDERS "535" WELL #: 2 RRCID -> 200465 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 9457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	29	1	1091	2	N	13					154
						14	9									
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	31	1	1318	2	N	2					156
						2	9									
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	31	1	1277	2	N	-0-					156
09	1110 N	916	-0-	-194	-0-	29	1	886	2	N	1					157
						1	9									
10	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	30	1	1077	2	N	3	94	1			66
						3	9									
11	1110 N	883	-0-	-227	-0-	28	1	852	2	N	3					69
						3	9									

TYSON, R. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203050 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9190

06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	30	1	1472	2	N	-0-					155
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	31	1	1520	2	N	-0-					155
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	31	1	1506	2	N	-0-					155
09	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	30	1	1455	2	N	-0-					155
10	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	31	1	1501	2	N	1					156
						1	9									
11	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	30	1	1442	2	N	-0-					156

COOPER "523" WELL #: 1 RRCID -> 205007 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524

06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	30	1	1209	2	N	32					252
						35	9									
07	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	31	1	1218	2	N	-0-					252
08	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	31	1	1166	2	N	17					269
						19	9									
09	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	30	1	1203	2	N	18					287
						20	9									
10	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	31	1	1172	2	N	3	196	1			94
						3	9									
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	30	1	1165	2	N	-0-					94

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 205195 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY LEE "524" WELL #: 1 RRCID -> 206837 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536

06	1380 N	1352	-0-	-28	-0-	30	1	1312	2	N	9					135
						10	9									
07	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	31	1	1313	2	N	-0-					135
08	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	31	1	1321	2	N	12					147
						13	9									
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	30	1	1323	2	N	12					159
						13	9									
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	30	1	1325	2	N	31	149	1			41
						34	9									
11	1320 N	1196	-0-	-124	-0-	24	1	1172	2	N	-0-					41

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 209085 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2 RRCID -> 211083 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268

06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	12	1	515	2	N	7			130
						8	9							
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	31	1	816	2	N	-0-			130
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	663	2	N	2			132
						2	9							
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	2	N	-0-			132
10	837 N	791	-0-	-46	-0-	31	1	751	2	N	8			140
						9	9							
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	28	1	788	2	N	4			144
						4	9							

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 211250 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOPER "523" WELL #: 2 RRCID -> 213117 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558

06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	N	8			70
						9	9							
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	N	-0-			70
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	625	2	N	-0-			70
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	618	2	N	7			77
						8	9							
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	31	1	726	2	N	22			99
						24	9							
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	898	2	N	-0-			99

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 214964 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 215008 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 215729 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9272 - 9280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE SISTER "445" WELL #: 1 RRCID -> 216370 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9660

06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	30	1	1317	2	N	-0-					197
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	28	1	1726	2	N	-0-					197
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	31	1	1703	2	N	-0-					197
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	30	1	1639	2	N	-0-					197
10	1767 N	1649	-0-	-118	-0-	31	1	1610	2	N	7					204
						8	9									
11	1680 N	1648	-0-	-32	-0-	30	1	1618	2	N	-0-					204

JAN WELL #: 4371 RRCID -> 217286 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9720 - 9730

06	1950 N	1537	-0-	-413	-0-	22	1	1484	2	N	28					249
						31	9									
07	2077 N	515	-0-	-1562	-0-	12	1	502	2	N	1	191	1			59
						1	9									
08	2077 N	1543	-0-	-534	-0-	30	1	1449	2	N	58					117
						64	9									
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	30	1	1464	2	N	37					154
						41	9									
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	29	1	1508	2	N	49					203
						54	9									
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	30	1	1576	2	N	45					248
						50	9									

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 218763 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	97	1			162
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220094 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10133 - 10140

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4372 RRCID -> 220223 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	30	1	2572	2	N	8					157
							9	9									
07	2635	X	2142	-0-	-493	-0-	31	1	2104	2	N	6					163
							7	9									
08	2666	X	2230	-0-	-436	-0-	31	1	2193	2	N	5					168
							6	9									
09	2610	X	2190	-0-	-420	-0-	30	1	2157	2	N	3					171
							3	9									
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	30	1	2716	2	N	15					186
							17	9									
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	28	1	2593	2	N	9					195
							10	9									

BARTON, TOOTIE WELL #: 4441 RRCID -> 222870 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701

06	750	N	669	-0-	-81	-0-	27	1	635	2	N	6					101
							7	9									
07	775	N	652	-0-	-123	-0-	30	1	622	2	N	-0-					101
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	28	1	590	2	N	14	70	1			45
							15	9									
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	25	1	620	2	N	-0-					45
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	23	1	611	2	N	-0-					45
11	600	N	536	-0-	-64	-0-	19	1	517	2	N	-0-					45

SCHULTZ "803" WELL #: 1 RRCID -> 223458 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992

06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	29	1	1014	2	N	-0-					213
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	31	1	1046	2	N	-0-					213
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	28	1	914	2	N	1					214
							1	9									
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	29	1	957	2	N	2					216
							2	9									
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	31	1	1094	2	N	3					219
							3	9									
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	30	1	1076	2	N	3					222
							3	9									

SCHULTZ "803" WELL #: 2 RRCID -> 227881 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 8993

06	4560	X	4325	-0-	-235	-0-	30	1	4252	2	N	39					265
							43	9									
07	4619	X	4363	-0-	-256	-0-	31	1	4332	2	N	-0-					265
08	4619	X	4414	-0-	-205	-0-	31	1	4369	2	N	13					278
							14	9									
09	4410	X	4270	-0-	-140	-0-	30	1	4240	2	N	-0-					278
10	4526	X	4425	-0-	-101	-0-	31	1	4380	2	N	13					291
							14	9									
11	4320	X	4244	-0-	-76	-0-	30	1	4203	2	N	10					301
							11	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURN "355" WELL #: 1 RRCID -> 228388 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9990 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	30	1	1720	2	N	7					90
							8	9									
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	31	1	1654	2	N	15					105
							17	9									
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	29	1	1645	2	N	16	69	1			52
							18	9									
09	1770	N	1605	-0-	-165	-0-	27	1	1578	2	N	-0-					52
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	30	1	2232	2	N	20					72
							22	9									
11	1650	N	922	-0-	-728	-0-	22	1	897	2	N	3					75
							3	9									

HURN "355" WELL #: 2 RRCID -> 228842 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10064 - 10072

06	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	30	1	1390	2	N	8					169
							9	9									
07	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	30	1	1365	2	N	12					181
							13	9									
08	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	31	1	1440	2	N	16	124	1			73
							18	9									
09	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	30	1	1340	2	N	20					93
							22	9									
10	1395	N	995	-0-	-400	-0-	22	1	972	2	N	1					94
							1	9									
11	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	29	1	1370	2	N	7					101
							8	9									

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 2 RRCID -> 231421 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10094 - 10102

06	750	N	687	-0-	-63	-0-	30	1	653	2	N	4					155
							4	9									
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	31	1	655	2	N	1					156
							1	9									
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	675	2	N	21	101	1			76
							23	9									
09	690	N	653	-0-	-37	-0-	30	1	621	2	N	2					78
							2	9									
10	682	N	632	-0-	-50	-0-	31	1	601	2	N	-0-					78
11	720	N	665	-0-	-55	-0-	30	1	635	2	N	-0-					78

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 3 RRCID -> 232627 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 10060

06	840	N	672	-0-	-168	-0-	26	1	646	2	N	-0-					109
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	31	1	1053	2	N	-0-					109
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	1054	2	N	31	65	1			75
							34	9									
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	995	2	N	5					80
							6	9									
10	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	31	1	1018	2	N	13					93
							14	9									
11	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	30	1	1030	2	N	7					100
							8	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GRAY "353" WELL #: 1 RRCID -> 233066 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	30	1	1009	2	N	11					152
							12	9									
07	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	31	1	1025	2	N	4					156
							4	9									
08	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	31	1	1031	2	N	8	50	1			114
							9	9									
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	30	1	1056	2	N	10					124
							11	9									
10	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	31	1	1001	2	N	10					134
							11	9									
11	1050	N	952	-0-	-98	-0-	30	1	916	2	N	5					139
							6	9									

GRAY "352" WELL #: 1 RRCID -> 234770 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10148 - 10156

06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	2	N	19					134
							21	9									
07	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	30	1	1266	2	N	13					147
							14	9									
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	31	1	1315	2	N	22	142	1			27
							24	9									
09	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	29	1	1261	2	N	-0-					27
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	28	1	1324	2	N	10					37
							11	9									
11	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	25	1	1262	2	N	9					46
							10	9									

KELLN "94" WELL #: 2 RRCID -> 236213 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10092 - 10100

06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	N	-0-					84
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	2	N	-0-					84
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	2	N	-0-					84
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	2	N	-0-					84
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	N	-0-					84
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-					84

C W HERRON WELL #: 8691 RRCID -> 239385 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8943 - 8950

06	4860	X	2256	-0-	-2604	-0-	14	1	2241	2	N	1					302
							1	9									
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	31	1	5105	2	N	1	187	1			116
							1	9									
08	5022	X	4908	-0-	-114	-0-	31	1	4877	2	N	-0-					116
09	4860	X	4683	-0-	-177	-0-	30	1	4642	2	N	10					126
							11	9									
10	5022	X	4606	-0-	-416	-0-	30	1	4542	2	N	31					157
							34	9									
11	4860	X	4676	-0-	-184	-0-	30	1	4622	2	N	22					179
							24	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4442 RRCID -> 244477 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9664 - 9674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240 X	2738	-0-	-502	-0-	30	1	2687	2	N	19					201
						21	9									
07	3286 X	2532	-0-	-754	-0-	30	1	2483	2	N	17					218
						19	9									
08	3286 X	2678	-0-	-608	-0-	31	1	2616	2	N	28	120	1			126
						31	9									
09	3060 X	2791	-0-	-269	-0-	30	1	2730	2	N	28					154
						31	9									
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	31	1	3310	2	N	1					155
						1	9									
11	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	30	1	3168	2	N	21					176
						23	9									

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 3 RRCID -> 210962 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9134 - 9142

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 9 RRCID -> 211348 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9494 - 9502

06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2250	2	14	9	N	13					122
07	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					122
08	2387 N	2279	-0-	-108	-0-	2275	2	4	9	N	4					126
09	2250 N	2187	-0-	-63	-0-	2187	2			N	-0-					126
10	2418 N	2233	-0-	-185	-0-	2233	2			N	-0-					126
11	2220 N	2191	-0-	-29	-0-	2149	2	42	9	N	38					164

PRICE, WILLIS D. WELL #: 8 RRCID -> 211731 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 7 RRCID -> 218745 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, REBA WELL #: 7 RRCID -> 219443 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
GIBSON FARMS 171 WELL #: 1 RRCID -> 279330 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11737 PERF.10251 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3893	-0-	-67	-0-	3893	2			N	-0-					25
07	4061	X	3965	-0-	-96	-0-	3965	2			N	-0-					25
08	4061	X	3950	-0-	-111	-0-	3950	2			N	-0-					25
09	3900	X	3791	-0-	-109	-0-	3791	2			N	-0-					25
10	4030	X	3926	-0-	-104	-0-	3926	2			N	-0-					25
11	3900	X	3755	-0-	-145	-0-	3755	2			N	-0-					25

HILL WELL #: 4416 RRCID -> 293052 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9400 - 9407

06	12720	X	12436	-0-	-284	-0-	12392	2	44	9	N	40					177
07	13144	X	12504	-0-	-640	-0-	12465	2	39	9	N	35					212
08	13144	X	12277	-0-	-867	-0-	12237	2	40	9	N	36	195	1			53
09	12720	X	11651	-0-	-1069	-0-	11614	2	37	9	N	34					87
10	13144	X	11815	-0-	-1329	-0-	11773	2	42	9	N	38					125
11	12450	X	11255	-0-	-1195	-0-	11213	2	42	9	N	38					163

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
MARTIN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 071937 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 086036 COMPL. DATE 12/02/1979 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 143228 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070

06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					23
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					23
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					23
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					23
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					23
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					23

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
MARTIN, C. E. WELL #: 4 RRCID -> 144057 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	854	-0-	-106	-0-	854	2			N	-0-	100	1			1
07	961	N	827	-0-	-134	-0-	825	2	2	9	N	2					3
08	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	2			N	-0-					3
09	840	N	772	-0-	-68	-0-	769	2	3	9	N	3					6
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	801	2	2	9	N	2					8
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					8

TYSON, R.B.-A- WELL #: 4 RRCID -> 214228 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	550	2	14	9	N	13					124
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					124
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	501	2	24	9	N	22					146
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-	47	1			99
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					99
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	643	2	9	9	N	8					107

TYSON, R.B. -A- WELL #: 5H RRCID -> 219377 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MARTIN, C. E. WELL #: 5H RRCID -> 224732 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	1853	-0-	-1057	-0-	1853	2			N	-0-					85
07	3007	X	1954	-0-	-1053	-0-	1954	2			N	-0-					85
08	2077	X	1934	-0-	-143	-0-	1934	2			N	-0-					85
09	1980	X	1860	-0-	-120	-0-	1858	2	2	9	N	2					87
10	1953	X	1859	-0-	-94	-0-	1859	2			N	-0-					87
11	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1848	2	3	9	N	3					90

TYSON, R.B. -A- WELL #: 7H RRCID -> 228172 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TYSON, R.B. -A- WELL #: 3 RRCID -> 276842 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					80
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					80
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	63	1			17
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HAINES, GRACE WELL #: 3 RRCID -> 170115 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					83
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					83
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					83
09	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	2			N	-0-					83
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					83
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					83

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
FRY-WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 033131 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 7506

06	3000	N	688	-0-	-2312	12161	688	2			N	-0-					199
07	3100	N	517	-0-	-2583	9578	517	2			N	-0-					199
08	3100	N	557	-0-	-2543	7035	557	2			N	-0-					199
09	3000	N	598	-0-	-2402	4633	598	2			N	-0-					199
10	3100	N	552	-0-	-2548	2085	552	2			N	-0-					199
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2085					N	NO RPT					199

PIPER -2- WELL #: 601 RRCID -> 080190 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 7766

06	14B	DENY	9	-0-	9	213	6	1	3	9	N	3					147
07	14B	DENY	9	-0-	9	222	6	1	3	9	N	3					150
08	14B	DENY	7	-0-	7	229	5	1	2	9	N	2					152
09	14B	DENY	7	-0-	7	236	5	1	2	9	N	2					154
10	14B	DENY	9	-0-	9	245	6	1	3	9	N	3					157
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					157

DRAPER, L. M. -1041- WELL #: 2 RRCID -> 091096 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503

06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	N	2					20
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					20
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					20
09	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	2			N	-0-					20
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOGAN 895 WELL #: 1H RRCID -> 257305 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155

06	2040	N	1468	-0-	-572	-0-	1468	3			N	-0-					115
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1972	3	39	9	N	35					150
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1804	3	19	9	N	17					167
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1743	3	107	9	N	97	149	1			115
10	2015	N	1765	-0-	-250	-0-	1741	3	24	9	N	22					137
11	1770	N	1449	-0-	-321	-0-	1426	3	23	9	N	21					158

SWEZY WELL #: 1H RRCID -> 263861 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
BECHTHOLD WELL #: 1989 RRCID -> 277468 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	3	6	9	N	5					67
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	N	1					68
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	3	4	9	N	4					72
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	3	1	9	N	1					73
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	639	3	2	9	N	2					75
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					75

SWEZY WELL #: 2H RRCID -> 278869 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141

06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3764	3	103	9	N	94	189	1			188
07	3906	X	3748	-0-	-158	-0-	3685	3	63	9	N	57					245
08	3813	X	3517	-0-	-296	-0-	3517	3			N	-0-	178	1			67
09	3900	X	3521	-0-	-379	-0-	3471	3	50	9	N	45					112
10	4030	X	3636	-0-	-394	-0-	3489	3	147	9	N	134	181	1			65
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3889	3	141	9	N	128					193

BE ANADARKO II, LLC 100676
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 090752 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770

06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					21
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					21
*08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					21
*09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					21
*10	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-					21
11	900	N	753	-0-	-147	-0-	753	3			N	-0-					21

MMGL TXPH, LLC 101619
GEORGE 11 WELL #: 4H RRCID -> 280738 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10715 - 14687

06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	358	1	471	2	N	-0-					235
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	586	1	619	2	N	11					246
							12	9									
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	542	1	475	2	N	5					251
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
*10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	494	1	311	2	N	35					273
							39	9									
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	464	1	278	2	N	23					296
							25	9									

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
SCHULTZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 099069 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7404 - 7440

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					28
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					28
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
PURDUM UNIT WELL #: RRCID -> 069938 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BRILLHART WELL #: 3818 RRCID -> 128424 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 7436

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 172062 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7524

06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	54	1	1662	2	N	-0-				67
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	58	1	1578	2	N	-0-				67
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	42	1	857	2	N	-0-	55	1		12
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-				12
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	58	1	2165	2	N	-0-				12
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	60	1	2085	2	N	-0-				12

DUKE WELL #: 2769 RRCID -> 186901 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 193481 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 7629

06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-				23
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-				23
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-				23
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-				23
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-				23
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-				23

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BALLENTINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 088952 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1		34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SUESS -B- WELL #: 3 RRCID -> 099552 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					20
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					20
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					20
09	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2			N	-0-					20
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					20
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					20

DUKE -G- WELL #: 1 RRCID -> 100448 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530

06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					92
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					92
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					92
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					92
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					92
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					92

CRUISE -E- WELL #: 3 RRCID -> 135773 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458

06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

SUESS -B- WELL #: 4 RRCID -> 141147 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516

06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					52
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					52
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					52
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					52
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					52
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					52

PEERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 290118 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 7402 - 7460

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BARTON WELL #: 1503H RRCID -> 265521 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 11546

06	2686	N	2421	-0-	-265	-0-	2418	3	3	9	N	3					42
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2212	3	3	9	N	3					45
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2503	3	14	9	N	13					58
09	2490	X	2379	-0-	-111	-0-	2377	3	2	9	N	2					60
10	2573	X	2477	-0-	-96	-0-	2471	3	6	9	N	5					65
11	2430	X	2232	-0-	-198	-0-	2230	3	2	9	N	2					67

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
MCCOY WELL #: 1665H RRCID -> 266961 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4573	3	2	9	N	2					35
07	4340	X	4295	-0-	-45	-0-	4275	3	20	9	N	18					53
08	4247	X	3845	-0-	-402	-0-	3834	3	11	9	N	10					63
09	4500	X	4235	-0-	-265	-0-	4206	3	29	9	N	26					89
10	4650	X	4263	-0-	-387	-0-	4246	3	17	9	N	15					104
11	4500	X	3708	-0-	-792	-0-	3669	3	39	9	N	35					139

BORN WELL #: 1950H RRCID -> 267149 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075

06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	434	3	61	9	N	55					185
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	523	3	43	9	N	39					224
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	476	3	54	9	N	49	177	1			96
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	446	3	67	9	N	61					157
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	489	3	76	9	N	69	176	1			50
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	385	3	46	9	N	42					92

H-S EXPLORATION 341469
LENA MAE WELL #: 1819 RRCID -> 174582 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 7450

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC 355320
HANSHU, CARL WELL #: 2859 RRCID -> 145307 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7512 - 7522

06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					90
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					90
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					90
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					90
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					90
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					90

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 073505 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 3 RRCID -> 078180 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556

06	780	N	715	-0-	-65	-0-	714	2	1	9	N	1					31
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	817	2	1	9	N	1					32
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	2	1	9	N	1					33
09	720	N	643	-0-	-77	-0-	641	2	2	9	N	2					35
10	806	N	611	-0-	-195	-0-	611	2			N	-0-					35
11	750	N	397	-0-	-353	-0-	397	2			N	-0-					35

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 2 RRCID -> 079406 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 080515 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 4 RRCID -> 080516 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					24
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	N	1					25
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					25
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					25
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					25
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					25

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 080517 COMPL. DATE 11/19/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					14
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					14
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					14
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					14
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					14
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					14

PIPER, OLA O. WELL #: 7 RRCID -> 088326 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	5019	-0-	-141	-0-	78	1	4931	2	N	9					278
							10	9									
07	5332	X	5323	-0-	-9	-0-	81	1	5205	2	N	34	171	1			141
							37	9									
08	5332	X	5297	-0-	-35	-0-	81	1	5176	2	N	36					177
							40	9									
09	5160	X	5108	-0-	-52	-0-	78	1	4990	2	N	36	172	1			41
							40	9									
10	5332	X	5277	-0-	-55	-0-	81	1	5185	2	N	10					51
							11	9									
11	5160	X	5091	-0-	-69	-0-	78	1	4999	2	N	13					64
							14	9									

SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					1
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					1
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1	9	N	1					2
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					2
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					2
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PIPER, OLA P. WELL #: 6321 RRCID -> 178621 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	996	2	6	9	N	5					128
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1027	2	4	9	N	4					132
08	992	N	940	-0-	-52	-0-	920	2	20	9	N	18	84	1			66
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	2	9	N	2					68
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	N	2					70
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	982	2	1	9	N	1					71

BRILLHART 818 WELL #: 4 RRCID -> 198672 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRILLHART 819 WELL #: 4 RRCID -> 204838 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRILLHART 819 WELL #: 3 RRCID -> 205044 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILLHART 819 WELL #: 5H RRCID -> 208916 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 9662

06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					58
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					58
08	3100	N	6543	-0-	3443	3443	6416	2	127	9	N	115					173
09	3000	N	4040	-0-	1040	4483	3858	2	182	9	N	165					338
10	3100	N	3151	-0-	51	4534	3072	2	79	9	N	72					410
11	6985	X	2451	-0-	-4534	-0-	2451	2			N	-0-	188	1			222

DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260

06	1890	N	1651	-0-	-239	-0-	44	1	1601	2	N	5					126
							6	9									
07	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	46	1	1611	2	N	10					136
							11	9									
08	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	46	1	1582	2	N	12					148
							13	9									
09	1650	N	1252	-0-	-398	-0-	44	1	1202	2	N	5	39	1			114
							6	9									
10	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	46	1	1623	2	N	2					116
							2	9									
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	44	1	1570	2	N	-0-					116

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					47
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					47
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					47
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					47
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					47
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					47

DOYLE, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 209619 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	52	1	1230	2	N	2					76
							2	9									
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	54	1	1501	2	N	1					77
							1	9									
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	54	1	1384	2	N	2					79
							2	9									
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	52	1	1135	2	N	-0-					79
*10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	54	1	865	2	N	2					81
							2	9									
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	52	1	1065	2	N	-0-					81

BRILLHART 820 WELL #: 4H RRCID -> 210553 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7368 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BRILLHART 820 WELL #: 5H RRCID -> 212724 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 5 RRCID -> 213916 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 5 RRCID -> 214103 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

PRICE, WD -B- WELL #: 5 RRCID -> 214224 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	31	1	485	2	N	7					183
							8	9									
07	620	N	484	-0-	-136	-0-	32	1	448	2	N	4					187
							4	9									
08	620	N	487	-0-	-133	-0-	32	1	452	2	N	3					190
							3	9									
09	510	N	442	-0-	-68	-0-	31	1	408	2	N	3					193
							3	9									
10	496	N	423	-0-	-73	-0-	32	1	387	2	N	4					197
							4	9									
11	480	N	327	-0-	-153	-0-	31	1	293	2	N	3					200
							3	9									

PRICE, WD -B- WELL #: 6 RRCID -> 214226 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 214227 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081

06	60	N	51	-0-	-9	-0-	14	1	37	2	N	-0-					29
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	15	1	4	2	N	-0-					29
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	15	1	5	2	N	-0-					29
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	14	1	1	2	N	-0-					29
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	1	1	2	N	-0-					29
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	14	1	2	2	N	-0-					29

SCHULTZ BROTHERS "D" WELL #: 4 RRCID -> 214767 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857

06	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	30	1	1908	2	N	3					89
							3	9									
07	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	31	1	2119	2	N	8					97
							9	9									
08	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	31	1	2004	2	N	5					102
							6	9									
09	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	30	1	1877	2	N	6					108
							7	9									
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	31	1	2115	2	N	-0-					108
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	30	1	1975	2	N	1					109
							1	9									

PRICE, WILLIS D. WELL #: 11H RRCID -> 215017 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PRICE, WILLIS D. WELL #: 12H RRCID -> 215019 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BRILLHART 820 WELL #: 6H RRCID -> 216740 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7412 - 9481

06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	94	1	141	2	N	-0-					105
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	97	1	145	2	N	-0-					105
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	97	1	138	2	N	-0-					105
09	240 N	134	-0-	-106	-0-	94	1	40	2	N	-0-					105
10	248 N	97	-0-	-151	-0-	97	1			N	-0-					105
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	94	1	467	2	N	-0-					105

BRILLHART 818 WELL #: 6H RRCID -> 217272 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 10181

06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	94	1	972	2	N	-0-					105
07	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	97	1	997	2	N	-0-					105
08	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	97	1	964	2	N	-0-					105
09	1080 N	1035	-0-	-45	-0-	94	1	935	2	N	5					110
						6	9									
10	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	97	1	953	2	N	-0-					110
11	1020 N	1014	-0-	-6	-0-	94	1	920	2	N	-0-					110

SCHULTZ 696 WELL #: 5H RRCID -> 218771 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415

06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	94	1	403	2	N	25					270
						28	9									
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	97	1	497	2	N	-0-					270
08	496 N	305	-0-	-191	-0-	97	1	208	2	N	-0-					270
09	540 N	456	-0-	-84	-0-	94	1	362	2	N	-0-					270
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	97	1	546	2	N	91					361
						100	9									
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	94	1	117	2	N	67	346	1			82
						74	9									

WIEDERSTEIN 527 WELL #: 1H RRCID -> 219356 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007

06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	94	1	683	2	N	3					264
						3	9									
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	97	1	1041	2	N	-0-					264
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	97	1	983	2	N	-0-					264
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	94	1	961	2	N	-0-					264
10	1147 N	776	-0-	-371	-0-	97	1	679	2	N	-0-					264
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	94	1	1024	2	N	-0-					264

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	378	1	893	2	N	7					90
							8	9									
07	1829	N	554	-0-	-1275	-0-	391	1	161	2	N	2					92
							2	9									
08	1829	N	1458	-0-	-371	-0-	391	1	1067	2	N	-0-					92
09	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	180	1	1018	2	N	3					95
							3	9									
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	186	1	942	2	N	3					98
							3	9									
11	1410	N	931	-0-	-479	-0-	180	1	749	2	N	2					100
							2	9									

DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050

06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	243	1	1498	2	N	2					125
							2	9									
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	251	1	1751	2	N	15					140
							17	9									
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	251	1	2125	2	N	52					192
							57	9									
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	243	1	1900	2	N	11	103	1			100
							12	9									
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	251	1	2189	2	N	2					102
							2	9									
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	243	1	1944	2	N	4					106
							4	9									

WEIDNER 798 WELL #: 3H RRCID -> 219432 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620

06	930	N	748	-0-	-182	-0-	20	1	725	2	N	3					97
							3	9									
07	868	N	760	-0-	-108	-0-	20	1	732	2	N	7					104
							8	9									
08	837	N	756	-0-	-81	-0-	20	1	733	2	N	3					107
							3	9									
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	20	1	735	2	N	6					113
							7	9									
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	20	1	765	2	N	1					114
							1	9									
11	720	N	675	-0-	-45	-0-	20	1	653	2	N	2					116
							2	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PRICE, WILLIS D. WELL #: 16H RRCID -> 224728 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 7H RRCID -> 224892 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	288	1	2105	2	N	1					47
							1	9									
07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	297	1	2464	2	N	5					52
							6	9									
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	297	1	2502	2	N	1					53
							1	9									
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	288	1	2207	2	N	5					58
							6	9									
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	297	1	2180	2	N	5					63
							6	9									
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	288	1	2035	2	N	2					65
							2	9									

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 6H RRCID -> 226415 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	823	-0-	-47	-0-	38	1	781	2	N	4					57
							4	9									
07	899	N	865	-0-	-34	-0-	40	1	822	2	N	3					60
							3	9									
08	868	N	862	-0-	-6	-0-	40	1	819	2	N	3					63
							3	9									
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	38	1	790	2	N	185					248
							204	9									
10	868	N	839	-0-	-29	-0-	40	1	797	2	N	2					250
							2	9									
11	840	N	749	-0-	-91	-0-	38	1	710	2	N	1					251
							1	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

PRICE, WD -B- WELL #: 8 RRCID -> 230512 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8103 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 14H RRCID -> 241159 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 2H RRCID -> 243121 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TYSON, D. R. WELL #: 5623H RRCID -> 247369 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919

06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	149	1	1350	2	N	18					225
						20	9									
07	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	154	1	1396	2	N	17					242
						19	9									
08	1581 N	1549	-0-	-32	-0-	154	1	1381	2	N	13					255
						14	9									
09	1530 N	1483	-0-	-47	-0-	149	1	1321	2	N	12					267
						13	9									
10	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	154	1	1342	2	N	60	185	1			142
						66	9									
11	1500 N	1438	-0-	-62	-0-	149	1	1260	2	N	26					168
						29	9									

PRICE, WD -B- WELL #: 10H RRCID -> 258033 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754

06	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	115	1	986	2	N	18					238
						20	9									
07	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	119	1	996	2	N	37	184	1			91
						41	9									
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	119	1	984	2	N	31					122
						34	9									
09	1110 N	913	-0-	-197	-0-	115	1	769	2	N	26					148
						29	9									
10	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	119	1	938	2	N	4					152
						4	9									
11	1110 N	956	-0-	-154	-0-	115	1	834	2	N	6					158
						7	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

DOYLE, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 258868 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 21H RRCID -> 265459 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8380 - 12465

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYSON, D.R. WELL #: 3623H RRCID -> 265818 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 12014

06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	1			N	-0-					25
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					25
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					25
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	1			N	-0-					25
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					25
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	1			N	-0-					25

DOYLE, J.B. WELL #: 7706H RRCID -> 266374 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8310 - 12188

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 8706H RRCID -> 266375 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260

06	1110 X	1102	-0-	-8	-0-	1044	1	58	9	N	53	168	1			115
07	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1079	1	270	2	N	35					150
						39	9									
08	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1079	1	291	2	N	52					202
						57	9									
09	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1044	1	320	2	N	55					257
						61	9									
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	1079	1	2765	2	N	183	356	1			84
						201	9									
*11	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	1044	1	4173	2	N	325	182	1			227
						358	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	1			N	-0-					137
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	1			N	-0-					137
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					137
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					137
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					137
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					137

PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 10H RRCID -> 266393 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961

06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	N	3					47
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	N	2					49
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	N	3					52
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2					54
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	N	1					55
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	N	2					57

DOYLE, J.B. WELL #: 15H RRCID -> 266422 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 4707H RRCID -> 266454 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5619H RRCID -> 266469 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957

06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	360	1	59	2	N	7					276
						8	9									
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					276
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					276
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					276
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					276
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					276

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882

06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					33
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DOYLE, ROBERT B WELL #: 9619H RRCID -> 267105 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 25H RRCID -> 267668 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020

06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					101
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					101
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	22	2	96	9	N	87					188
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					188
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	1					189
11	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					189

DOYLE, J.B. WELL #: 11H RRCID -> 267714 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389

06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					30
07	651 N	273	-0-	-378	-0-	273	1			N	-0-					30
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	273	1	221	2	N	25					55
						28	9									
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	264	1	377	2	N	27					82
						30	9									
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	273	1	12	9	N	11					93
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	264	1	329	2	N	31					124
						34	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	1			N	-0-					106
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	1			N	-0-					106
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	1			N	-0-					106
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					106
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	372	1	54	2	N	73					179
							80	9									
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	360	1	24	9	N	22					201

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	742	1	2229	2	N	97	182	1			162
							107	9									
07	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	372	1	2168	2	N	104					266
							114	9									
08	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	372	1	2103	2	N	95	179	1			182
							105	9									
09	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	360	1	1975	2	N	94					276
							103	9									
10	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	372	1	1949	2	N	90	182	1			184
							99	9									
11	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	360	1	1604	2	N	74					258
							81	9									

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6142H RRCID -> 279623 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2459	-0-	-1051	-0-	360	1	2027	2	N	65	173	1			173
							72	9									
07	2883	X	2729	-0-	-154	-0-	372	1	2266	2	N	83					256
							91	9									
08	2883	X	2741	-0-	-142	-0-	372	1	2291	2	N	71					327
							78	9									
09	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	360	1	2202	2	N	96	189	1			234
							106	9									
10	2728	X	2284	-0-	-444	-0-	372	1	1850	2	N	56					290
							62	9									
11	2640	X	2455	-0-	-185	-0-	360	1	2014	2	N	74	183	1			181
							81	9									

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6141H RRCID -> 279693 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8432 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	180	1	1486	2	N	18					169
							20	9									
07	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	186	1	1526	2	N	6					175
							7	9									
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	186	1	1554	2	N	14					189
							15	9									
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	180	1	1505	2	N	12					201
							13	9									
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	186	1	1558	2	N	13					214
							14	9									
11	1710	N	1354	-0-	-356	-0-	180	1	1154	2	N	18					232
							20	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HARRY PARKER 697 WELL #: 10H RRCID -> 281831 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8168 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	5928	-0-	-342	-0-	180	1	5634	2	N	104					250
							114	9									
07	6448	X	6130	-0-	-318	-0-	186	1	5835	2	N	99	182	1			167
							109	9									
08	6448	X	6286	-0-	-162	-0-	186	1	5954	2	N	133					300
							146	9									
09	6090	X	6045	-0-	-45	-0-	180	1	5710	2	N	141	181	1			260
							155	9									
10	6293	X	6205	-0-	-88	-0-	186	1	5833	2	N	169	185	1			244
							186	9									
11	6090	X	5906	-0-	-184	-0-	180	1	5626	2	N	91					335
							100	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 9H RRCID -> 281832 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8277 - 12292

06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	264	1	15	2	N	-0-					359
07	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					359
08	279	N	13	-0-	-266	-0-	13	2			N	-0-					359
09	270	N	7	-0-	-263	-0-	7	2			N	-0-					359
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					359
11	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					359

HARRY PARKER 697 WELL #: 7H RRCID -> 281852 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8175 - 12374

06	3690	X	2870	-0-	-820	-0-	705	1	2057	2	N	98					254
							108	9									
07	3689	X	3073	-0-	-616	-0-	729	1	2249	2	N	86	190	1			150
							95	9									
08	3627	X	2487	-0-	-1140	-0-	186	1	2174	2	N	115					265
							127	9									
09	3510	X	2391	-0-	-1119	-0-	180	1	2111	2	N	91	179	1			177
							100	9									
10	3596	X	2330	-0-	-1266	-0-	186	1	2080	2	N	58					235
							64	9									
11	2970	X	2155	-0-	-815	-0-	180	1	1885	2	N	82	175	1			142
							90	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 8H RRCID -> 281855 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 12419

06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	306	1	1385	2	N	50					164
							55	9									
07	1736	N	1484	-0-	-252	-0-	316	1	1088	2	N	73					237
							80	9									
08	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	316	1	1300	2	N	74	183	1			128
							81	9									
09	1680	N	1572	-0-	-108	-0-	306	1	1202	2	N	58					186
							64	9									
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	316	1	1169	2	N	92					278
							101	9									
11	1650	N	1454	-0-	-196	-0-	306	1	1052	2	N	87	184	1			181
							96	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
REBA N MILLER WELL #: 12H RRCID -> 282298 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8242 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	5141	-0-	-469	-0-	270	1	4693	2	N	162					296
							178	9									
07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	279	1	5015	2	N	87	182	1			201
							96	9									
08	5332	X	5275	-0-	-57	-0-	279	1	4822	2	N	158	183	1			176
							174	9									
09	5160	X	5079	-0-	-81	-0-	270	1	4778	2	N	28					204
							31	9									
10	5394	X	5022	-0-	-372	-0-	279	1	4697	2	N	42					246
							46	9									
11	5220	X	4510	-0-	-710	-0-	270	1	4118	2	N	111	182	1			175
							122	9									

REBA N MILLER WELL #: 18H RRCID -> 282340 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381

06	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	396	1	6229	2	N	361	362	1			263
							397	9									
07	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	409	1	6261	2	N	367	361	1			269
							404	9									
08	7130	X	7078	-0-	-52	-0-	409	1	6318	2	N	319	355	1			233
							351	9									
09	7020	X	5801	-0-	-1219	-0-	396	1	5297	2	N	98					331
							108	9									
10	7254	X	7207	-0-	-47	-0-	409	1	6428	2	N	336	362	1			305
							370	9									
11	7020	X	6511	-0-	-509	-0-	396	1	5789	2	N	296	345	1			256
							326	9									

JONES TRUST 359 WELL #: 2H RRCID -> 289746 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8640 - 11956

06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	11	1	1795	2	N	190	458	1			319
							209	9									
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	11	1	1543	2	N	329	333	1			315
							362	9									
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	11	1	1547	2	N	245	337	1			223
							270	9									
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	11	1	1484	2	N	201					424
							221	9									
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	11	1	1621	2	N	399	362	1			461
							439	9									
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	11	1	1388	2	N	200	380	1			281
							220	9									

HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546

06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	620	N	321	-0-	-299	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	570	N	155	-0-	-415	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	2	2	9	N	2					40
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1					41
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	N	3					44
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	N	2					46
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	120	2	59	9	N	54					100
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					100

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555

06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					120
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					120
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					120
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					120
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					120
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					120

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 030726 COMPL. DATE 02/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705

06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					144
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					144
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					144
09	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	3			N	-0-					144
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					144
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					144

WILSON UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030816 COMPL. DATE 12/31/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					33
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					33

IMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031553 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610

06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					8
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					8
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					8
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	419	3	79	9	N	72					80
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					80
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECKER, ARTHUR, JR., ET AL WELL #: 1774 RRCID -> 033144 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 033257 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647

06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					105
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					105
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					105
09	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					105
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					105
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					105

BROYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035212 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516

06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					55
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					55
08	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					55
09	510 N	434	-0-	-76	-0-	428	3	6	9	N	5					60
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					60
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					60

BRADFORD, LYDIA WELL #: 1 RRCID -> 036796 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518

06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					160
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					160
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					160
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					160
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					160
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					160

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 1 RRCID -> 036902 COMPL. DATE 08/27/1965 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540

06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					80
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					80
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					80
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					80
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	295	3	96	9	N	87					167
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					167

MANDALEK, MARTIN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037699 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628

06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					20
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					20
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					20
09	630 N	496	-0-	-134	-0-	496	3			N	-0-					20
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					20
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					20

CHRIST PEIL WELL #: 1 RRCID -> 037750 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549

06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					55
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					55
08	775 N	651	-0-	-124	-0-	651	3			N	-0-					55
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					55
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					55
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					55

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 038506 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631

06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-				42
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-				42
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-				42
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	158	3	152	9	N	138				180
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				180
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				180

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 040867 COMPL. DATE 12/28/1966 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BORN, ALEX -E- WELL #: 1 RRCID -> 041528 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KELLN, CHRIST H. WELL #: 1 RRCID -> 041530 COMPL. DATE 04/12/1967 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578

06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-				105
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-				105
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-				105
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-				105
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				105
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				105

HYDE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 041559 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647

06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-				130
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-				130
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-				130
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-				130
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-				130
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-				130

WASSELL, JOHN R. WELL #: 1 RRCID -> 041706 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 044148 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSHU, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044265 COMPL. DATE 03/27/1968 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 1861 RRCID -> 044267 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635

06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					81
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					81
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					81
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					81
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

DUKE, BASIL WELL #: 2727 RRCID -> 044663 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469

06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					246
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					246
08	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1219	3			N	-0-					246
09	1200 N	810	-0-	-390	-0-	810	3			N	-0-					246
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					246
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					246

MANDALEK -866- WELL #: 1 RRCID -> 045139 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LAURIE, J. M. -A- WELL #: 1725 RRCID -> 045377 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048004 COMPL. DATE 02/23/1970 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646

06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					13
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					13
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					13
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					13
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					13
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					13

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

PIPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 052247 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					57
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					57
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					57
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					57
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					57
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					57

MILLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 053572 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679

06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					100
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					100
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					100
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					100
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					100
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					100

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 1455 RRCID -> 054817 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1 RRCID -> 054968 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 055035 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 055068 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619

06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					23
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					23
08	372	N	94	-0-	-278	-0-	94	3			N	-0-					23
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-					23
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					23
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					23

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 056055 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529

06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					149
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					149
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					149
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					149
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					149
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					149

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 1454 RRCID -> 056542 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 056780 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

WEIS, NELLIE G. WELL #: 1428 RRCID -> 057045 COMPL. DATE 12/05/1973 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 1427 RRCID -> 057850 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172

06	1646 N	200	-0-	-1446	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	620 X	114	-0-	-506	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	620 X	56	-0-	-564	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	600 X	78	-0-	-522	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
11	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-

MURPHY, W.A. -C- WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585

06	3000 N	1683	-0-	-1317	161	1683	3			N	-0-					140
07	1908 N	1747	-0-	-161	-0-	1747	3			N	-0-					140
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					140
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					140
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					140
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					140

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

GEX -A- WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 1462 RRCID -> 060813 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024

06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					95
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					95
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					95
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					95
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					95
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					95

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 1366 RRCID -> 061895 COMPL. DATE 04/29/1975 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ABRAHAM, TOM WELL #: 1507 RRCID -> 062165 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL -A- WELL #: 1374 RRCID -> 062352 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 1719 RRCID -> 063459 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756

06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					150
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					150
08	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					150
09	510 N	407	-0-	-103	-0-	407	3			N	-0-					150
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					150
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					150

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SHAHAN WELL #: 1 RRCID -> 063982 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					93
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					93
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					93
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					93
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					93
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					93

KING RANCH WELL #: 1549 RRCID -> 064570 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739

06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					80
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					80
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					80
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					80
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					80
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					80

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 066652 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000

06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					500
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					500
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					500
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					500
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1067	3	211	9	N	192	192	1			500
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					500

OLA WELL #: 4 RRCID -> 070548 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714

06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					142
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					142
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					142
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					142
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					142
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					142

MILLER -B- WELL #: 2 RRCID -> 071086 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 071087 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					185
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					185
08	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	2			N	-0-					185
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					185
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					185
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					185

FREEMAN, ELODA -A- WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 071782 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 2 RRCID -> 071789 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578

06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					32
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					32
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					32
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	3			N	-0-					32
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					32
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					32

BORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 072183 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528

06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					584
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					584
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					584
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					584
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					584
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					584

FAIR WELL #: 2 RRCID -> 072184 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

KLIEWER, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 072544 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TUBB, GEORGE EARL ET AL "B" WELL #: 1370 RRCID -> 073502 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					138
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					138
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					138
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					138
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					138
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					138

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 074567 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662

06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					10
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					10
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					10
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					10
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					10
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					10

KING, HARRY L. 506 WELL #: 1 RRCID -> 075331 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930

06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					68
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					68
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					68
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					68
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					68
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					68

MEIER, HENRY J. WELL #: 2 RRCID -> 076667 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757

06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					167
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					167
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					167
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	558	3	50	9	N	45					212
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					212
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					212

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080599 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730

06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					162
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					162
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					162
09	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	3			N	-0-					162
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					162
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					162

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081576 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040

06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					42
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					42
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					42
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					42
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					42
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					42

IMKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081939 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582

06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					47
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					47
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					47
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	355	3	80	9	N	73					120
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					120
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					120

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 2 RRCID -> 082593 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					25
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					25
08	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	1056	3			N	-0-					25
09	1110 N	1021	-0-	-89	-0-	925	3	96	9	N	87					112
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					112
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					112

DUKE, C.C. WELL #: 4770 RRCID -> 082879 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENSCH WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369

06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	979	3	1	9	N	1					173
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					173
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					173
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	979	3	13	9	N	12					185
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					185
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	962	3	11	9	N	10					195

GEX, J. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 083748 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BECKER, LEROY JR. ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 084530 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692

06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					93
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					93
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					93
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					93
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					93
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					93

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480

06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					84
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					84
08	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					84
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					84
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					84
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					84

WILSON UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

WASSELL, JOHN R. WELL #: 3771 RRCID -> 087641 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

MANDALEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 087642 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROYLES UNIT WELL #: 2959 RRCID -> 087965 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

AKERS, ALICE V WELL #: 3513 RRCID -> 088000 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

CROSSLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088001 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160

06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAURIE, J. M. -A- WELL #: 2725 RRCID -> 088106 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672

06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					201
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					201
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					201
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					201
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					201
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					201

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 2 RRCID -> 088324 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678

06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					210
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					210
08	1426 N	575	-0-	-851	-0-	575	3			N	-0-					210
09	1380 N	1369	-0-	-11	-0-	1339	3	30	9	N	27					237
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1398	3	7	9	N	6					243
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					243

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 3774 RRCID -> 088761 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					136
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					136
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					136
09	990	N	987	-0-	-3	-0-	976	3	11	9	N	10					146
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					146
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					146

MARTIN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 089322 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629

06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					113
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					113
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					113
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					113
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					113
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					113

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 2 RRCID -> 089916 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616

06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					52
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					52
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					52
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					52
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					52
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					52

KOCH, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 090597 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640

06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					291
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					291
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					291
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					291
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					291
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					291

AKERS, I. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 091416 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100

06	2590	N	1829	-0-	-761	-0-	1829	3			N	-0-					602
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1915	3	23	9	N	21	383	1			240
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					240
09	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	1817	3			N	-0-					240
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					240
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					240

KELLN, CHRIST H., ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091788 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513

06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	596	3	194	9	N	176	174	1			197
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					197
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					197
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	3			N	-0-					197
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					197
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					197

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 2861 RRCID -> 091790 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HYDE, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 092242 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEIDNER, OTTO WELL #: 1795 RRCID -> 093030 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 2 RRCID -> 093472 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131

06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					95
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					95
08	899 N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					95
09	870 N	863	-0-	-7	-0-	863	3			N	-0-					95
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					95
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					95

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 093628 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112

06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					5
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					5
08	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					5
09	630 N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					5
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					5
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					5

SELL, KATIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094554 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 2462 RRCID -> 094819 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON, JO ET AL WELL #: 2511 RRCID -> 094820 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ALEX BORN -F- WELL #: 2 RRCID -> 094824 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINTER, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 095532 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045

06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-					25
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-					25
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-					25
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3		N	-0-					25
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-					25
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-					25

PIPER, OLA O. WELL #: 8720 RRCID -> 095828 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760

06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		N	-0-					130
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-					130
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3		N	-0-					130
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		N	-0-					130
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3		N	-0-					130
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-					130

WHEAT, JAMES ROLAND WELL #: 2455 RRCID -> 095863 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-					-0-

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 096137 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222

06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-					137
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-					137
08	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	3		N	-0-					137
09	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	3		N	-0-					137
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-					137
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-					137

PEIL, CHRIST WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105

06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3		N	-0-					300
07	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	2761	3		N	-0-					300
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3		N	-0-					300
09	3090	X	2908	-0-	-182	-0-	2908	3		N	-0-					300
10	2945	X	2674	-0-	-271	-0-	2674	3		N	-0-					300
11	2850	X	2597	-0-	-253	-0-	2597	3		N	-0-					300

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732

06	2152	N	1946	-0-	-206	-0-	1946	3		N	-0-					1067
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3		N	-0-	177	1			890
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3		N	-0-					890
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3		N	-0-					890
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3		N	-0-					890
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3		N	-0-					890

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MURPHY, W. A. -C- WELL #: 2426 RRCID -> 096942 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRAPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446

06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-				153
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-				153
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-				153
09	660	N	584	-0-	-76	-0-	558	3	26	9	N	24				177
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-				177
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-				177

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000

06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-				880
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-				880
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-				880
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-				880
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-				880
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-				880

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896

06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-				55
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-				55
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-				55
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-				55
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-				55
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-				55

BALLENTINE WELL #: 1 RRCID -> 098237 COMPL. DATE 12/05/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587

06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				20
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				20
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-				20
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-				20
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				20
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				20

BECKER, LEROY H. -A- WELL #: 3635 RRCID -> 098802 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486

06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-				233
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-				233
08	1023	N	559	-0-	-464	-0-	559	3			N	-0-				233
09	870	N	824	-0-	-46	-0-	824	3			N	-0-				233
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-				233
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-				233

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 2 RRCID -> 100614 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ABRAHAM, TOM WELL #: 2507 RRCID -> 101067 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045

06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-				118
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-				118
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-				118
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-				118
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-				118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118

HANSHU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 106357 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618

06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-				260
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-				260
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-				260
09	450	N	317	-0-	-133	-0-	317	3			N	-0-				260
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-				260
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-				260

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 3 RRCID -> 106358 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598

06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-				198
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-				198
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-				198
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-				198
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-				198
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-				198

GREER, MILDRED F. WELL #: 1 RRCID -> 108010 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584

06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-				121
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-				121
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-				121
09	750	N	380	-0-	-370	-0-	380	3			N	-0-				121
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-				121
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	282	3	202	9	N	184	184	1		121

BREEN WELL #: 1 RRCID -> 109528 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598

06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				130
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				130
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-				130
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10				140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 2335 RRCID -> 111008 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970

06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-				65
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-				65
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-				65
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-				65
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-				65
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-				65

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 111009 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	308	3	24	9	N	22					180
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					180
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					180
09	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					180
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					180
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					180

WEIDNER, OTTO WELL #: 2 RRCID -> 111010 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 111112 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964

06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					278
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			N	-0-					278
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					278
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					278
10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					278
11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					278

YEATON WELL #: 2 RRCID -> 115981 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466

06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					177
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					177
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					177
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	659	3	22	9	N	20					197
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	567	3	7	9	N	6					203
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					203

SCHULTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 116432 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 119364 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

BRADFORD -B- WELL #: 3 RRCID -> 120184 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 3 RRCID -> 122900 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 124920 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					100
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					100
08	899 N	66	-0-	-833	-0-	66	3			N	-0-					100
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	369	3	66	9	N	60					160
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					160
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					160

TUBB, GEORGE E. -D- WELL #: 3371 RRCID -> 133247 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					100
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					100
08	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					100
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					100
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					100
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					100

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1903 RRCID -> 141770 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2524	-0-	-476	5606	2524	2			N	-0-					185
07	3100 N	2524	-0-	-576	5030	2524	2			N	-0-					185
08	3100 N	2286	-0-	-814	4216	2286	2			N	-0-					185
09	3000 N	2548	-0-	-452	3764	2545	2	3	9	N	3					188
10	3100 N	2577	-0-	-523	3241	2575	2	2	9	N	2					190
11	3000 N	2303	-0-	-697	2544	2303	2			N	-0-					190

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D- WELL #: 1954 RRCID -> 141815 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2046	-0-	-954	2681	2046	3			N	-0-					243
07	3100 N	2003	-0-	-1097	1584	2003	3			N	-0-					243
08	3100 N	2135	-0-	-965	619	2135	3			N	-0-					243
09	2636 N	2017	-0-	-619	-0-	2017	3			N	-0-					243
10	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					243
11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					243

BECKER, LEROY H. ET. AL. -A- WELL #: 4635 RRCID -> 142694 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

REDELSPERGER 900 WELL #: 3 RRCID -> 142696 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE WELL #: 3 RRCID -> 142698 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 3 RRCID -> 142717 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556

06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					83
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					83
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					83
09	3000	N	538448	-0-	535448	535448	538448	3			N	-0-					83
10	3100	N	548	-0-	-2552	532896	548	3			N	-0-					83
11	3000	N	532	-0-	-2468	530428	532	3			N	-0-					83

DUKE WELL #: 4 RRCID -> 142735 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596

06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					8
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					8
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					8
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					8
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					8
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					8

BORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 142901 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580

06	2344	N	1879	-0-	-465	-0-	1854	3	25	9	N	23	183	1			225
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	1900	3	176	9	N	160					385
08	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	1833	3			N	-0-					385
09	1890	N	1476	-0-	-414	-0-	1476	3			N	-0-					385
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					385
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					385

DUKE, BASIL WELL #: 5 RRCID -> 143234 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 144072 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528

06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					117
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					117
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					117
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	671	3	14	9	N	13					130
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					130
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					130

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 4 RRCID -> 144610 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
IMKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144634 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					100
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					100
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					100
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	613	3	44	9	N	40					140
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					140
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					140

MARTIN, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 144656 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					280
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					280
08	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3			N	-0-					280
09	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	3			N	-0-					280
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					280
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					280

MARTIN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 144661 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					153
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					153
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					153
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					153
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					153
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					153

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 2 RRCID -> 144669 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 4 RRCID -> 144673 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER -B- WELL #: 4 RRCID -> 145110 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					133
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					133
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					133
09	750	N	671	-0-	-79	-0-	671	3			N	-0-					133
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					133
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					133

KLIEWER, CARRIE WELL #: 3 RRCID -> 145130 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					70
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					70
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					70
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	611	3	11	9	N	10					80
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					80
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
IMKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145135 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					150
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					150
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					150
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					150
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					150
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					150

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 3 RRCID -> 145150 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616

06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 4 RRCID -> 145154 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626

06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					160
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					160
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					160
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					160
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					160
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					160

BLACKMORE, ELNA THOMAS WELL #: 2367 RRCID -> 145164 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276

06	3000	N	2339	-0-	-661	5231	2339	3			N	-0-					28
07	3100	N	2444	-0-	-656	4575	2444	3			N	-0-					28
08	3100	N	1427	-0-	-1673	2902	1427	3			N	-0-					28
09	3000	N	3413	-0-	413	3315	3413	3			N	-0-					28
10	3100	N	4082	-0-	982	4297	4082	3			N	-0-					28
11	3000	N	4118	-0-	1118	5415	4118	3			N	-0-					28

GINTER, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 145166 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966

06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					90
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					90
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	3			N	-0-					90
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					90
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					90
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					90

WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL- WELL #: 3455 RRCID -> 145184 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 8024

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

LITTLE, J.A. DR. -B- WELL #: 3 RRCID -> 145203 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 8036

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 4 RRCID -> 145204 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					42
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					42
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					42
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					42
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					42
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					42

BORN, ALEX "E" WELL #: 3 RRCID -> 145382 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7592

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KOCH-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 145495 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7729 - 7782

06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					220
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					220
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					220
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					220
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					220
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					220

PEIL, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 145496 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7578 - 7618

06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					178
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					178
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					178
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	320	3	30	9	N	27					205
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					205
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					205

PIPER WELL #: 2 RRCID -> 145547 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762

06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					180
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					180
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					180
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					180
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					180
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					180

BRADFORD -C- WELL #: 3 RRCID -> 146304 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, C. C. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146367 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					170
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					170
08	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					170
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	954	3	8	9	N	7					177
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	971	3	1	9	N	1					178
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					178

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
OLA WELL #: 1 RRCID -> 146377 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 148285 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738

06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					190
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					190
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					190
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					190
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					190
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					190

BORN, VICTOR -ET- -AL- WELL #: 4 RRCID -> 148482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					84
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					84
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					84
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					84
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					84
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					84

MILLER -B- WELL #: 5 RRCID -> 148928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 3 RRCID -> 148931 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690

06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					216
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					216
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					216
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					216
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					216
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					216

BRADFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 148932 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586

06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					261
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					261
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					261
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					261
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					261
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					261

PIPER -A- WELL #: 3 RRCID -> 148934 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662

06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					261
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					261
08	1116 N	513	-0-	-603	-0-	513	3			N	-0-					261
09	960 N	315	-0-	-645	-0-	315	3			N	-0-					261
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					261
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					261

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. 688 WELL #: 12 RRCID -> 149052 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					213
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					213
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					213
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					213
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					213
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					213

MANDALEK, MARTIN -ET -AL- WELL #: 3 RRCID -> 149430 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

OLA WELL #: 5 RRCID -> 153257 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	288	3	133	9	N	121	180	1			157
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					157
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					157
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					157
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					157
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					157

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 4 RRCID -> 153434 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					261
07	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			N	-0-					261
08	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	3			N	-0-					261
09	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					261
10	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					261
11	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					261

BRADFORD WELL #: 4775 RRCID -> 153525 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					153
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					153
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					153
09	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	3			N	-0-					153
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					153
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					153

SCHULTZ -B- WELL #: 3 RRCID -> 153535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					60
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					60
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					60
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					60
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					60
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					60

VALENTINE SCHOENHALS -A- WELL #: 1 RRCID -> 153765 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					180
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					180
08	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3			N	-0-					180
09	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	1055	3			N	-0-					180
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					180
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					180

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 3 RRCID -> 153871 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PIPER -A- WELL #: 4 RRCID -> 154718 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680

06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					130
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					130
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					130
09	1080 N	1045	-0-	-35	-0-	1037	3	8	9	N	7					137
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1183	3	9	9	N	8					145
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					145

BRADFORD -D- WELL #: 3 RRCID -> 154745 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640

06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					105
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					105
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					105
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					105
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					105
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					105

KOCH, MARIE -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 154750 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER "C" WELL #: 2 RRCID -> 155463 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738

06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					120
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					120
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					120
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	219	3	77	9	N	70					190
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					190
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					190

WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 155469 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD "D" WELL #: 4 RRCID -> 155669 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634

06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					280
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					280
08	775 N	711	-0-	-64	-0-	711	3			N	-0-					280
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					280
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					280
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					280

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 3372 RRCID -> 155713 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 155851 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOCH, MARIE ET AL WELL #: 4865 RRCID -> 155902 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601

06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					188
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					188
08	961 N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					188
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					188
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					188
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					188

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092

06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					-0-
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 3 RRCID -> 156120 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORN, ALEX ET AL WELL #: 3373 RRCID -> 156629 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

PEERY, HOLLENE WELL #: 1375 RRCID -> 156631 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 3374 RRCID -> 156727 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					73
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					73
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					73
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					73
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					73
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					73

WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 4 RRCID -> 156738 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					1373
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					1373
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					1373
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					1373
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					1373
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					1373

FAIR WELL #: 3 RRCID -> 156739 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 3725 RRCID -> 156748 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEIL, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 156749 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					150
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					150
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					150
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					150
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					150
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					150

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 3370 RRCID -> 156793 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					26
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					26
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					26
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					26
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					26
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					26

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 3426 RRCID -> 156893 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					87
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					87
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					87
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					87
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					87
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					87

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 2719 RRCID -> 156894 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			162
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			162
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			162
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3		N	-0-			162
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			162
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			162

REDELSPERGER 900 WELL #: 1 RRCID -> 157457 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHOENHALS, H.G. WELL #: 4861 RRCID -> 157901 COMPL. DATE 01/00/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 4772 RRCID -> 157914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 4 RRCID -> 158219 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608

06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			67
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			67
08	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	3		N	-0-			67
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3		N	-0-			67
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			67
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			67

BEAL, GEORGE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 158295 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASSELL, JOHN R. WELL #: 5771 RRCID -> 158302 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE, BASIL WELL #: 6727 RRCID -> 158303 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					105
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					105
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					105
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					105
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	573	3	13	9	N	12					117
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					117

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 158309 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594

06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					20
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					20
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					20
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					20
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					20
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					20

BORN, ALEX "E" WELL #: 4 RRCID -> 158552 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSHU ET AL WELL #: 4726 RRCID -> 158594 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562

06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					120
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					120
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					120
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					120
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					120
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					120

BECKER, LEROY H. WELL #: 4636 RRCID -> 158619 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730

06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					220
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					220
08	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					220
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					220
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					220
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					220

FREEMAN, ELODA "A" WELL #: 3 RRCID -> 158644 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241

06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					140
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					140
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					140
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					140
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					140
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					140

SCHULTZ "A" WELL #: 3772 RRCID -> 158649 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625

06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					122
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					122
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					122
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					122
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					122
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					122

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD, LYDIA WELL #: 4 RRCID -> 158940 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BECKER, ARTHUR, JR. WELL #: 4634 RRCID -> 158956 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			271
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			271
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			271
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			271
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			271
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			271

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 4455 RRCID -> 159080 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098

06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			40
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			40
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			40
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3		N	-0-			40
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			40
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			40

DUKE, C.C. "D" WELL #: 3 RRCID -> 159517 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705

06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			170
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			170
08	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	3		N	-0-			170
09	570 N	562	-0-	-8	-0-	562	3		N	-0-			170
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			170
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			170

DUKE, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 159569 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534

06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			170
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			170
08	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	3		N	-0-			170
09	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	3		N	-0-			170
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			170
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			170

DUKE, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 160475 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160804 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 5 RRCID -> 161230 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					108
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					108
08	279 N	154	-0-	-125	-0-	154	3			N	-0-					108
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					108
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					108
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					108

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 161296 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 5775 RRCID -> 161578 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596

06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					63
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					63
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					63
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					63
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					63
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					63

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 2366 RRCID -> 163307 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 163361 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEX "A" WELL #: 2 RRCID -> 163378 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602

06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					60
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					60
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					60
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	912	3	66	9	N	60					120
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	759	3	196	9	N	178	178	1			120
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					120

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163515 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FAIR WELL #: 4 RRCID -> 163924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 16 RRCID -> 164392 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700

06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					55
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					55
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					55
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					55
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					55
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					55

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 164422 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106

06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					147
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					147
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					147
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					147
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					147
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					147

BEAL, GEORGE E. WELL #: 4 RRCID -> 164434 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000

06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					162
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					162
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					162
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					162
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					162
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					162

DUKE, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164671 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478

06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					92
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					92
08	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					92
09	210 N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-					92
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					92
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					92

KLIEWER, CARRIE WELL #: 4 RRCID -> 164684 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610

06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					92
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					92
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					92
09	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			N	-0-					92
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					92
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					92

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 4371 RRCID -> 164686 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE, C. C. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164697 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					192
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					192
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					192
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					192
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					192
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					192

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 164734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEIL, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 164882 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606

06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					163
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					163
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					163
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					163
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					163
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					163

SCHULTZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 165746 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560

06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					162
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					162
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					162
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	3			N	-0-					162
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					162
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					162

FRANANO, WILLENE WELL #: 4 RRCID -> 167921 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337

SCHULTZ "B" WELL #: 6 RRCID -> 167929 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626

06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					182
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					182
08	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	3			N	-0-					182
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					182
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					182
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					182

WASSELL, JOHN R. WELL #: 6 RRCID -> 167985 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570

06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					269
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					269
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					269
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					269
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					269
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					269

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KING, HARRY L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168146 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					15
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					15
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					15
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					15
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					15
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					15

HANSHU ET AL WELL #: 5 RRCID -> 168837 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 5 RRCID -> 168847 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610

06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					155
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					155
08	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					155
09	540 N	537	-0-	-3	-0-	531	3	6	9	N	5					160
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					160
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					160

DUKE, C. C. -A- WELL #: 6728 RRCID -> 168851 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303

06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					306
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					306
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					306
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					306
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	3	2	9	N	2					308
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	953	3	183	9	N	166	179	1			295

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 5 RRCID -> 169114 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 169119 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BORN, ALEX "B" WELL #: 3 RRCID -> 169957 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482

06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					203
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					203
08	837 N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					203
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					203
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					203
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					203

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE WELL #: 5893 RRCID -> 170080 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1989	-0-	-1011	1923	1989	3			N	-0-					213
07	3100	N	2007	-0-	-1093	830	2007	3			N	-0-					213
08	2834	N	2004	-0-	-830	-0-	2004	3			N	-0-					213
09	1980	N	1925	-0-	-55	-0-	1925	3			N	-0-					213
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					213
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					213

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683

06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					199
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					199
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					199
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	3			N	-0-					199
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					199
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					199

CROSSLEY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 171539 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIR WELL #: 5 RRCID -> 172887 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROYLES UNIT WELL #: 4959 RRCID -> 173554 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 4810 RRCID -> 174240 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579

06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					155
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					155
08	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	3			N	-0-					155
09	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	3			N	-0-					155
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					155
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					155

BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175046 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BARTON TRUST WELL #: 2379 RRCID -> 175190 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 2418 RRCID -> 175556 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026

06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			774
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			774
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			774
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			774
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			774
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			774

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 3366 RRCID -> 175557 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294

06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			140
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			140
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			140
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			140
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			140
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			140

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 175799 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIPER WELL #: 3 RRCID -> 175996 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREEMAN, ELODA ETAL WELL #: 2333 RRCID -> 178536 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236

06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			101
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			101
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3		N	-0-			101
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			101
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			101
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			101

BRADFORD WELL #: 6775 RRCID -> 181882 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616

06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			55
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			55
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			55
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			55
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			55
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			55

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX -E- WELL #: 5 RRCID -> 182382 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRIS, MACK C. WELL #: 3419 RRCID -> 182646 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			70
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			70
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		N	-0-			70
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			70
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			70
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			70

BARTON TRUST WELL #: 3379 RRCID -> 182755 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			67
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			67
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			67
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			67

ABRAHAM, TOM WELL #: 4507 RRCID -> 183247 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

HARRIS, MACK C. WELL #: 2419 RRCID -> 183252 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 3335 RRCID -> 183528 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 4456 RRCID -> 183620 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			53
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			53
08	279 N	128	-0-	-151	-0-	128	3		N	-0-			53
09	210 N	104	-0-	-106	-0-	104	3		N	-0-			53
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			53
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			53

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BARTON TRUST WELL #: 4379 RRCID -> 183626 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			45
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			45
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			45
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			45
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			45
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			45

SELL, KATIE ET AL WELL #: 1512 RRCID -> 184140 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PORTER, JACK R. WELL #: 2380 RRCID -> 184264 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829

06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			33
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			33
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			33
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			33
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			33
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			33

SCHOENHALS WELL #: 2508 RRCID -> 184499 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938

06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			15
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			15
08	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	3		N	-0-			15
09	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	3		N	-0-			15
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3		N	-0-			15
11	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3		N	-0-			15

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 5455 RRCID -> 184654 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRIS, MACK C. WELL #: 4419 RRCID -> 185205 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 190178 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860

06	2558 N	1778	-0-	-780	-0-	1778	3		N	-0-			205
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			205
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3		N	-0-			205
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1797	3	35 9	N	32			237
10	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3		N	-0-			237
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3		N	-0-			237

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 1 RRCID -> 191967 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	433	3	55	9	N	50					120
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					120
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					120
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					120
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					120
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					120

HARRIS, MACK C. WELL #: 1419 RRCID -> 192355 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367

06	2786	N	1855	-0-	-931	-0-	1731	3	124	9	N	113	153	1			76
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					76
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1844	3	238	9	N	216	182	1			110
09	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1737	3			N	-0-					110
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					110
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					110

KLIEWER 891 WELL #: 6 RRCID -> 197404 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BEAL, GEORGE E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 198366 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER 776 WELL #: 5 RRCID -> 198499 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022

06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					192
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					192
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					192
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					192
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					192
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					192

REDELSPERGER 900 WELL #: 6 RRCID -> 198515 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677

06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					153
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					153
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					153
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					153
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					153
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					153

MANDALEK 867 WELL #: 4 RRCID -> 198562 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187

06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					120
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					120
08	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	3			N	-0-					120
09	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	1196	3			N	-0-					120
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					120
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					120

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
AKERS, I.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 199371 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					200
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					200
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					200
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					200
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					200
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					200

SCHOENHALS 861 WELL #: 6 RRCID -> 199468 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

FAIR WELL #: 6724 RRCID -> 199568 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151

06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					59
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					59
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					59
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					59
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					59
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					59

MILLER -B- WELL #: 6778 RRCID -> 199579 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700

06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					221
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					221
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					221
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1268	3	43	9	N	39					260
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					260
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					260

PARKS 719 WELL #: 3 RRCID -> 200235 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036

06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					150
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					150
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					150
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					150
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					150
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					150

SCHULTZ "A" WELL #: 6772 RRCID -> 201078 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					173
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					173
08	806	N	672	-0-	-134	-0-	672	3			N	-0-					173
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					173
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					173
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					173

GEX 886 WELL #: 5 RRCID -> 201116 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407

06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					94
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					94
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					94
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					94
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					94
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					94

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "E" WELL #: 6862 RRCID -> 201549 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					12
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					12
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					12
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					12
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					12
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					12

BRADFORD -C- WELL #: 6723 RRCID -> 202523 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PIPER 776 WELL #: 6 RRCID -> 202533 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382

06	2649	N	2027	-0-	-622	-0-	2027	3			N	-0-					114
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					114
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					114
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					114
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1942	3	1	9	N	1					115
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					115

BRADFORD, LYDIA WELL #: 7811 RRCID -> 202535 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					58
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					58
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					58
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					58

PIPER, OLA O WELL #: 22 RRCID -> 202818 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979

06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					220
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					220
08	868	N	468	-0-	-400	-0-	468	3			N	-0-					220
09	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	3			N	-0-					220
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					220
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					220

BRADFORD, LYDIA 'A' WELL #: 6810 RRCID -> 202903 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650

06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					30
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					30
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					30
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-					30
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					30
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					30

MARTIN, J. B. WELL #: 6809 RRCID -> 202904 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478

06	3000	N	1646	-0-	-1354	194	1646	3			N	-0-					260
07	1758	N	1564	-0-	-194	-0-	1564	3			N	-0-					260
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					260
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					260
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					260
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					260

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHOENHALS, VALENTINE "A" WELL #: 5457 RRCID -> 202905 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					38
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					38
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					38
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					38
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					38
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					38

BORN, ALEX ET AL WELL #: 4373 RRCID -> 202908 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463

06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					79
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					79
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					79
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					79
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					79
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					79

OLA WELL #: 9721 RRCID -> 203965 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601

06	T. A.		2828	-0-	2828	39383	2619	3	209	9	N	190	190	1			93
07	41503	X	2120	-0-	-39383	-0-	2120	3			N	-0-					93
08	3162	X	2748	-0-	-414	-0-	2748	3			N	-0-					93
09	3060	X	2913	-0-	-147	-0-	2607	3	306	9	N	278					371
10	3162	X	2617	-0-	-545	-0-	2617	3			N	-0-					371
11	2820	X	2447	-0-	-373	-0-	2447	3			N	-0-					371

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 5377 RRCID -> 204077 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900

06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					138
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					138
08	558	N	266	-0-	-292	-0-	266	3			N	-0-					138
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					138
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					138
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					138

MILLER -B- WELL #: 7778 RRCID -> 204078 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585

06	3000	N	2622	-0-	-378	4282	1982	3	640	9	N	582	582	1			440
07	3100	N	2136	-0-	-964	3318	2136	3			N	-0-					440
08	3100	N	2292	-0-	-808	2510	2292	3			N	-0-					440
09	3000	N	2256	-0-	-744	1766	2256	3			N	-0-					440
10	3100	N	2423	-0-	-677	1089	2225	3	198	9	N	180	180	1			440
11	3000	N	2018	-0-	-982	107	2018	3			N	-0-					440

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 5807 RRCID -> 204079 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067

06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					320
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	852	3	107	9	N	97	197	1			220
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1180	3	110	9	N	100					320
09	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	3			N	-0-					320
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					320
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					320

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 5812 RRCID -> 204080 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482

06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					15
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					15
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					15
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					15
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					15
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					15

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 2513 RRCID -> 204081 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					83
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					83
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					83
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					83
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					83
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					83

REDELSPERGER 892 WELL #: 5 RRCID -> 204103 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					323
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					323
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					323
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					323
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					323
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					323

SCHOENHALS 861 WELL #: 7 RRCID -> 204109 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORN, ALEX "B" WELL #: 6 RRCID -> 204112 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					192
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					192
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					192
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					192
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					192

KLIEWER 891 WELL #: 7 RRCID -> 204116 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 5462 RRCID -> 204130 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					336
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					336
08	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					336
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					336
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					336
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					336

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 5372 RRCID -> 204156 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					105
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					105
08	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					105
09	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	3			N	-0-					105
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					105
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					105

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

WILLENE 376 WELL #: 5 RRCID -> 204384 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

PIPER -B- WELL #: 3777 RRCID -> 204387 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					167
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					167
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					167
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					167
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					167
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					167

BARTON TRUST 379 WELL #: 5H RRCID -> 204564 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

BLACKMORE 367 WELL #: 5 RRCID -> 204565 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					37
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					37
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					37
09	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	3			N	-0-					37
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					37
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					37

GINTER, MARTHA WELL #: 7458 RRCID -> 204566 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					17
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					17
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					17
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					17
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					17
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					17

HERRON 869 WELL #: 5 RRCID -> 204572 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 7 RRCID -> 204610 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					235
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					235
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					235
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					235
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					235
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					235

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 5374 RRCID -> 204614 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASSELL, JOHN R WELL #: 8771 RRCID -> 204861 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482

06	3000	N	1976	-0-	-1024	7477	1976	3			N	-0-					217
07	3100	N	2003	-0-	-1097	6380	2003	3			N	-0-					217
08	3100	N	3122	-0-	22	6402	3122	3			N	-0-					217
09	3000	N	2599	-0-	-401	6001	2599	3			N	-0-					217
10	3100	N	2624	-0-	-476	5525	2624	3			N	-0-					217
11	3000	N	2332	-0-	-668	4857	2332	3			N	-0-					217

PARKER WELL #: 3421 RRCID -> 204907 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768

06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					115
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					115
08	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	3			N	-0-					115
09	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	3			N	-0-					115
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					115
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					115

FAIR WELL #: 8724 RRCID -> 204908 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE C.C. WELL #: 9 RRCID -> 204918 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE 767 WELL #: 7 RRCID -> 204919 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602

06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					375
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					375
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					375
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					375
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					375

GINTER, MARTHA WELL #: 8458 RRCID -> 204924 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

LAURIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 204945 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					320
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					320
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					320
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					320
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					320
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					320

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 4370 RRCID -> 205328 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDELSPERGER 892 WELL #: 6H RRCID -> 206740 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802

06	3000	N	2112	-0-	-888	5502	2112	2			N	-0-					202
07	3100	N	2112	-0-	-988	4514	2112	2			N	-0-					202
08	3100	N	2260	-0-	-840	3674	2260	2			N	-0-					202
09	3000	N	1466	-0-	-1534	2140	1466	2			N	-0-					202
10	3100	N	2381	-0-	-719	1421	2381	2			N	-0-					202
11	3000	N	1990	-0-	-1010	411	1990	2			N	-0-					202

BLACKMORE 367 WELL #: 4 RRCID -> 207666 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942

06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					198
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					198
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					198
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					198
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					198
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					198

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 6812 RRCID -> 208109 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387

06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					193
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					193
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					193
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					193
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1083	3	11	9	N	10					203
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					203

BARTON TRUST 379 WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742

06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					76
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					76
08	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					76
09	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	3			N	-0-					76
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					76
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					76

WILLENE 376 WELL #: 6 H RRCID -> 208922 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982

06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					462
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					462
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					462
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					462
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					462
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					462

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KOCH-LITTLE WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280

PEIL, JOHN WELL #: 6864 RRCID -> 208986 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312

06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					191
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					191
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					191
09	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					191
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					191
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					191

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 6814 RRCID -> 208987 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301

06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					242
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					242
08	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					242
09	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	3			N	-0-					242
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					242
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					242

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 6377 RRCID -> 208988 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611

06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					45
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					45
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					45
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					45
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					45
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					45

BORN, ALEX ET AL WELL #: 5373 RRCID -> 208989 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900

06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					10
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					10
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					10
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					10
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					10
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					10

PEERY 375 WELL #: 4H RRCID -> 209605 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482

06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					68
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					68
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					68
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					68
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					68
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					68

PEERY 375 WELL #: 5H RRCID -> 209606 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775

06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					120
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					120
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					120
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	3			N	-0-					120
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					120
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					120

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GEX "A" WELL #: 4888 RRCID -> 210550 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2346	N	1917	-0-	-429	-0-	1917	3			N	-0-					324
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					324
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					324
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					324
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					324
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					324

HAUSLER, LORAINE G WELL #: 4366 RRCID -> 210551 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054

06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					152
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					152
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					152
09	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	3			N	-0-					152
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					152
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					152

SCHULTZ "A" WELL #: 7772 RRCID -> 210865 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354

06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					64
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					64
08	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1246	3			N	-0-					64
09	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1317	3			N	-0-					64
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					64
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					64

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 7812 RRCID -> 210869 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740

06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					220
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					220
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					220
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					220
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					220
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					220

FAIR WELL #: 7724 RRCID -> 211791 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358

06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					53
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					53
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					53
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					53
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					53
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					53

PIPER -B- WELL #: 4777 RRCID -> 211796 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484

06	3000	N	1795	-0-	-1205	96	1795	3			N	-0-					242
07	1719	N	1623	-0-	-96	-0-	1623	3			N	-0-					242
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					242
09	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	1795	3			N	-0-					242
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					242
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					242

BRADFORD -C- WELL #: 7723 RRCID -> 211797 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104

06	1915	N	1706	-0-	-209	-0-	1706	3			N	-0-					336
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					336
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1689	3	86	9	N	78	196	1			218
09	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	1629	3			N	-0-					218
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					218
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					218

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD, LYDIA WELL #: 8811 RRCID -> 211885 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2143 N	1778	-0-	-365	-0-	1778	3			N	-0-					235
07	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					235
08	1705 N	1678	-0-	-27	-0-	1678	3			N	-0-					235
09	1770 N	1584	-0-	-186	-0-	1584	3			N	-0-					235
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					235
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					235

IMKE UNIT WELL #: 5868 RRCID -> 212078 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BRADFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 213102 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

06	3000 N	2354	-0-	-646	6061	2354	3			N	-0-					377
07	3100 N	1886	-0-	-1214	4847	1886	3			N	-0-					377
08	3100 N	2874	-0-	-226	4621	2874	3			N	-0-					377
09	3000 N	2427	-0-	-573	4048	2427	3			N	-0-					377
10	3100 N	2488	-0-	-612	3436	2327	3	161	9	N	146	180	1			343
11	3000 N	2193	-0-	-807	2629	2193	3			N	-0-					343

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 6808 RRCID -> 213912 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702

06	2120 N	1679	-0-	-441	-0-	1679	3			N	-0-					200
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					200
08	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					200
09	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					200
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2366	3	1	9	N	1					201
11	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					201

BARTON TRUST WELL #: 7379 RRCID -> 214483 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 7377 RRCID -> 214793 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514

06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					76
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					76
08	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	1631	3			N	-0-					76
09	1620 N	1575	-0-	-45	-0-	1575	3			N	-0-					76
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					76
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					76

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 6374 RRCID -> 214795 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD -D- WELL #: 6722 RRCID -> 214877 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					196
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					196
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					196
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1642	3	14	9	N	13					209
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1536	3	45	9	N	41					250
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					250

GINTER, MARTHA WELL #: 9458 RRCID -> 215020 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3408	-0-	408	659	3408	3			N	-0-					17
07	3100	N	2536	-0-	-564	95	2536	3			N	-0-					17
08	2457	X	2362	-0-	-95	-0-	2362	3			N	-0-					17
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					17
10	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					17
*11	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					17

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 6807 RRCID -> 216311 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ "C" WELL #: 4885 RRCID -> 219430 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					310
07	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					310
08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					310
09	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					310
10	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					310
11	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					310

GEX "A" WELL #: 3888 RRCID -> 221271 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 5962 RRCID -> 225208 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2057	-0-	-943	3763	2057	3			N	-0-					300
07	3100	N	2319	-0-	-781	2982	2057	3	262	9	N	238	198	1			340
08	3100	N	1724	-0-	-1376	1606	1724	3			N	-0-					340
09	2297	N	691	-0-	-1606	-0-	691	3			N	-0-					340
10	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					340
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					340

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 7813 RRCID -> 226406 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					273
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					273
08	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					273
09	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	3			N	-0-					273
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					273
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					273

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 226974 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELL, KATIE ET AL WELL #: 5512 RRCID -> 227466 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 227783 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -C- WELL #: 8723 RRCID -> 229503 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217

06	1958	N	1645	-0-	-313	-0-	1645	3			N	-0-				102
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-				102
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-				102
09	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1610	3	14	9	N	13				115
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1607	3	3	9	N	3				118
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-				118

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 25 RRCID -> 230593 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 231279 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490

06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-				60
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-				60
08	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-				60
09	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	3			N	-0-				60
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-				60
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-				60

BRADFORD -B- WELL #: 7687 RRCID -> 232160 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER WELL #: 4689H RRCID -> 232576 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					125
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2564	3	439	9	N	399	196	1			328
08	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					328
09	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					328
10	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					328
11	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					328

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 4335H RRCID -> 233377 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447

BARTON, JO ETAL WELL #: 5511H RRCID -> 234471 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098

06	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					160
07	1705 X	1673	-0-	-32	-0-	1673	3			N	-0-					160
08	1705 X	1665	-0-	-40	-0-	1665	3			N	-0-					160
09	1650 N	1610	-0-	-40	-0-	1610	3			N	-0-					160
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1406	3	33	9	N	30					190
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					190

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 4513H RRCID -> 234761 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 5371 RRCID -> 235435 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019

06	2277 N	1912	-0-	-365	-0-	1912	3			N	-0-					157
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					157
08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					157
09	1920 N	1818	-0-	-102	-0-	1818	3			N	-0-					157
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					157
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					157

BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELL, KATIE ET AL WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191

06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					137
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					137
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					137
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					137
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					137
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					137

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WEIS, CARY NELL WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1443	3	226	9	N	205					447
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					447
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					447
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					447
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					447
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					447

ANTHONY, ANITA B. WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304

06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					333
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					333
08	2449	N	2275	-0-	-174	-0-	2275	3			N	-0-					333
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					333
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					333
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2119	3	221	9	N	201	201	1			333

HANSHU ET AL WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394

06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					230
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					230
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					230
09	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	3			N	-0-					230
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					230
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					230

PIPER WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849

06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					370
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	911	3	107	9	N	97	187	1			280
08	1085	N	860	-0-	-225	-0-	860	3			N	-0-					280
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1038	3	88	9	N	80					360
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					360
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					360

FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156

06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					259
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					259
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					259
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					259
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					259
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					259

LITTLE, J. A. DR. "B" WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258

06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					160
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					160
08	2790	N	2420	-0-	-370	-0-	2420	3			N	-0-					160
09	3000	N	3184	-0-	184	184	3162	3	22	9	N	20					180
10	3034	N	2850	-0-	-184	-0-	2850	3			N	-0-					180
11	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					180

SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078

06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	499	3	268	9	N	244	395	1			300
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	613	3	217	9	N	197	197	1			300
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					300
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					300
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	677	3	415	9	N	377	377	1			300
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					300

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

SMITH, VESTER WELL #: 4700H RRCID -> 245233 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					845
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					845
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					845
09	2400	X	1106	-0-	-1294	-0-	1089	3	17	9	N	15	190	1			670
10	2480	X	133	-0-	-2347	-0-	133	3			N	-0-					670
11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					670

PIPER WELL #: 2690H RRCID -> 245484 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280

06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					344
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					344
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	3			N	-0-					344
09	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-					344
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					344
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					344

GEX, LUTIE W. WELL #: 1875 RRCID -> 247045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PIPER, OLA O. -690- WELL #: 10 RRCID -> 250002 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774

06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					162
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					162
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					162
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					162
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					162
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					162

SMITH, VESTER WELL #: 3700 RRCID -> 254062 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 4 RRCID -> 272649 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696

06	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 5 RRCID -> 273181 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526

06	SWR	10	636	-0-	636	194382	636	3			N	-0-					125
07	SWR	10	637	-0-	637	195019	637	3			N	-0-					125
08	SWR	10	645	-0-	645	195664	645	3			N	-0-					125
09	SWR	10	609	-0-	609	196273	609	3			N	-0-					125
10	SWR	10	632	-0-	632	196905	632	3			N	-0-					125
11	SWR	10	568	-0-	568	197473	568	3			N	-0-					125

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GEX, LUTIE W. WELL #: 3875 RRCID -> 277219 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					100
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					100
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					100
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					100

CROSSLEY ESTATE WELL #: 4255H RRCID -> 279487 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	7038	-0-	-72	-0-	7038	2			N	-0-					115
07	7347	X	6233	-0-	-1114	-0-	6233	2			N	-0-					115
08	6696	X	6427	-0-	-269	-0-	6427	2			N	-0-					115
09	7050	X	7003	-0-	-47	-0-	7003	2			N	-0-					115
10	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					115
11	7050	X	6530	-0-	-520	-0-	6530	2			N	-0-					115

MURPHY, W.A. -B- WELL #: 4274H RRCID -> 280464 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11310	X	10545	-0-	-765	-0-	10545	2			N	-0-					191
07	11253	X	11150	-0-	-103	-0-	11150	2			N	-0-					191
08	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	2			N	-0-					191
09	10560	X	10201	-0-	-359	-0-	10147	2	54	9	N	49					240
10	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	10935	2	175	9	N	159	159	1			240
11	10800	X	10215	-0-	-585	-0-	10215	2			N	-0-					240

FREEMAN, ELODA ET AL WELL #: 5H RRCID -> 280622 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	4987	-0-	-653	-0-	4987	2			N	-0-					30
07	5518	X	5233	-0-	-285	-0-	4995	2	238	9	N	216	181	1			65
08	5518	X	4542	-0-	-976	-0-	4542	2			N	-0-					65
09	5190	X	4368	-0-	-822	-0-	4266	2	102	9	N	93					158
10	5363	X	4674	-0-	-689	-0-	4477	2	197	9	N	179	179	1			158
11	5070	X	4616	-0-	-454	-0-	4300	2	316	9	N	287	200	1			245

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4283H RRCID -> 280725 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	4600	-0-	-1340	-0-	4392	2	208	9	N	189	189	1			227
07	6076	X	5472	-0-	-604	-0-	5472	2			N	-0-					227
08	6169	X	5974	-0-	-195	-0-	5591	2	383	9	N	348	380	1			195
09	5970	X	5084	-0-	-886	-0-	4684	2	400	9	N	364	364	1			195
10	6169	X	5948	-0-	-221	-0-	5410	2	538	9	N	489	368	1			316
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5237	2	397	9	N	361	361	1			316

COWAN, R. H. JR ALLOCATION WELL #: 5463H RRCID -> 280771 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8415 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					147
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					147
08	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			N	-0-					147
09	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	1040	2			N	-0-					147
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					147
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					147

KING, HARRY L WELL #: 5064H RRCID -> 281378 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 9885 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	2			N	-0-					50
07	9331	X	8807	-0-	-524	-0-	8807	2			N	-0-					50
08	9331	X	7885	-0-	-1446	-0-	7885	2			N	-0-					50
09	9030	X	8717	-0-	-313	-0-	8436	2	281	9	N	255					305
10	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	490	396	1			399
11	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	2			N	-0-					399

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 8274

06	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					6
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					6
08	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					6
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					6
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					6
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					6

RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262

06	210 N	201	-0-	-9	-0-	30	1	171	2	N	-0-					20
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	31	1	174	2	N	-0-					20
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	31	1	181	2	N	-0-					20
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	30	1	171	2	N	-0-					20
10	217 N	113	-0-	-104	-0-	31	1	82	2	N	-0-					20
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	2	N	-0-					20

SCOTT, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 146312 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8251 - 8324

06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					22
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					22
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					22
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					22
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					22
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					22

WHEELER, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 146314 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8169 - 8248

06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	210 N	92	-0-	-118	-0-	92	2			N	-0-					-0-

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 3H RRCID -> 209522 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 10802

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WHEELER 369 WELL #: 3H RRCID -> 209523 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8500 - 10362

06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-	98	1			89
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					89
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					89
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	762	2	2	9	N	2					91
10	806 N	542	-0-	-264	-0-	532	2	10	9	N	9					100
11	780 N	321	-0-	-459	-0-	321	2			N	-0-					100

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
WHEELER 369 WELL #: 4H RRCID -> 211934 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8227 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	X	581	-0-	-259	-0-	581	2			N	-0-					92
07	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					92
08	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					92
09	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					92
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					92
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					92

WHEELER 369 WELL #: 5H RRCID -> 213905 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8501 - 9997

06	960	N	243	-0-	-717	-0-	243	2			N	-0-					88
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					88
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1576	2	8	9	N	7					95
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1554	2	18	9	N	16					111
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1276	2	11	9	N	10					121
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1381	2	22	9	N	20					141

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 5H RRCID -> 213909 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WHEELER 369 WELL #: 6H RRCID -> 218207 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 9782

06	1620	N	1290	-0-	-330	-0-	1290	2			N	-0-	91	1			43
07	1674	N	1504	-0-	-170	-0-	1504	2			N	-0-					43
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					43
09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					43
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2060	2	3	9	N	3					46
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					46

SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 6H RRCID -> 219404 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 9958

06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					30
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					30
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					30
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					30
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					30
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					30

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TUBB -424- WELL #: 1 RRCID -> 083447 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095

06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	78	1	1977	2	N	22					66
							24	9									
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	67	1	1414	2	N	-0-					66
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	71	1	1741	2	N	-0-					66
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	73	1	1601	2	N	-0-					66
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	78	1	1700	2	N	-0-					66
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	73	1	1735	2	N	2					68
							2	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083509 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	30	1	5	2	N	-0-					105
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	N	-0-					105
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	31	1	8	2	N	-0-					105
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	30	1	8	2	N	-0-					105
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	31	1	11	2	N	-0-					105
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	30	1	12	2	N	-0-					105

TUBB -423- WELL #: 1 RRCID -> 083911 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	65	1	1444	2	N	-0-					137
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	70	1	1468	2	N	-0-					137
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	57	1	1150	2	N	-0-					137
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	54	1	898	2	N	2					139
							2	9									
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	43	1	603	2	N	-0-					139
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	64	1	1524	2	N	-0-					139

PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 085567 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	30	1	835	2	N	-0-					30
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	31	1	750	2	N	-0-					30
08	806	N	708	-0-	-98	-0-	31	1	677	2	N	-0-					30
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	30	1	741	2	N	33					63
							36	9									
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	894	2	N	7					70
							8	9									
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	30	1	837	2	N	2					72
							2	9									

DIXON, M. WELL #: 1 RRCID -> 086898 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	30	1	28	2	N	-0-					76
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	31	1	54	2	N	-0-					76
08	186	N	98	-0-	-88	-0-	31	1	67	2	N	-0-					76
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	30	1	145	2	N	-0-					76
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	2	N	-0-					76
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	232	2	N	-0-					76

AKERS WELL #: 1 RRCID -> 088311 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	32	1	16	2	N	-0-					98
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	32	1	9	2	N	-0-					98
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	32	1	10	2	N	-0-					98
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	31	1	10	2	N	-0-					98
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	35	1	31	2	N	-0-					98
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	34	1	33	2	N	-0-					98

NOLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089327 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	746	-0-	-124	-0-	46	1	700	2	N	-0-					94
07	868	N	853	-0-	-15	-0-	52	1	801	2	N	-0-					94
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	50	1	818	2	N	-0-					94
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	50	1	720	2	N	-0-					94
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	56	1	899	2	N	-0-					94
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	50	1	822	2	N	-0-					94

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

TUBB -423- WELL #: 2 RRCID -> 089622 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	41	1	447	2	N	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	43	1	452	2	N	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	41	1	440	2	N	-0-					-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	42	1	433	2	N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	43	1	438	2	N	-0-					-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	40	1	420	2	N	-0-					-0-

TUBB -424- WELL #: 2 RRCID -> 089927 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	45	1	611	2	N	-0-					42
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	48	1	618	2	N	-0-					42
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	45	1	623	2	N	-0-					42
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	46	1	598	2	N	-0-					42
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	48	1	614	2	N	-0-					42
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	45	1	593	2	N	-0-					42

BURCHFIEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091067 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	42	1	114	2	N	-0-					27
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	42	1	96	2	N	-0-					27
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	39	1	64	2	N	-0-					27
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	38	1	71	2	N	-0-					27
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	48	1	144	2	N	-0-					27
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	45	1	132	2	N	-0-					27

BURCHFIEL WELL #: 2 RRCID -> 100037 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	50	1	186	2	N	-0-					91
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	51	1	179	2	N	-0-					91
08	279	N	211	-0-	-68	-0-	51	1	160	2	N	-0-					91
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	49	1	161	2	N	-0-					91
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	55	1	199	2	N	-0-					91
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	52	1	189	2	N	-0-					91

PUNDT WELL #: 2 RRCID -> 101376 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	30	1	1182	2	N	-0-					127
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	31	1	992	2	N	-0-					127
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	N	-0-					127
09	450	N	286	-0-	-164	-0-	30	1	256	2	N	-0-					127
10	465	N	300	-0-	-165	-0-	31	1	269	2	N	-0-					127
11	450	N	345	-0-	-105	-0-	30	1	315	2	N	-0-					127

BRIGHAM -795- WELL #: 1 RRCID -> 111669 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	32	1	14	2	N	-0-					67
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	35	1	34	2	N	-0-					67
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	33	1	19	2	N	-0-					67
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	32	1	15	2	N	-0-					67
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	33	1	16	2	N	-0-					67
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	31	1	7	2	N	-0-					67

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					12
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					12
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	7	1	838	2	N	4					16
							4	9									
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	57	1	1410	2	N	7					23
							8	9									
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	54	1	1160	2	N	15					38
							17	9									
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	57	1	1115	2	N	-0-					38

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 119698 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682

06	150	N	122	-0-	-28	-0-	39	1	83	2	N	-0-					174
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	38	1	67	2	N	-0-					174
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	38	1	57	2	N	-0-					174
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	36	1	54	2	N	-0-					174
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	38	1	55	2	N	-0-					174
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	35	1	46	2	N	-0-					174

BARBER -876- WELL #: 1 RRCID -> 142689 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568

06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	59	1	298	2	N	7					100
							8	9									
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	38	1	210	2	N	-0-					100
08	248	N	122	-0-	-126	-0-	28	1	94	2	N	-0-					100
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	42	1	141	2	N	77					177
							85	9									
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	61	1	295	2	N	-0-					177
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	52	1	246	2	N	-0-					177

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148942 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904

06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	46	1	707	2	N	-0-					37
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	48	1	735	2	N	-0-					37
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	46	1	720	2	N	-0-					37
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	46	1	694	2	N	-0-					37
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	48	1	721	2	N	-0-					37
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	736	2	N	-0-					37

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149462 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917

06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	38	1	341	2	N	-0-					38
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	40	1	345	2	N	-0-					38
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	39	1	354	2	N	-0-					38
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	39	1	336	2	N	-0-					38
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	40	1	342	2	N	-0-					38
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	38	1	341	2	N	-0-					38

TUBB -423- WELL #: 3 RRCID -> 149569 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080

06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	38	1	335	2	N	-0-					26
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	40	1	337	2	N	-0-					26
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	39	1	361	2	N	-0-					26
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	39	1	344	2	N	-0-					26
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	41	1	351	2	N	-0-					26
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	38	1	341	2	N	-0-					26

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

TUBB -423- WELL #: 4 RRCID -> 149570 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					65
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					65
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					65
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					65
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					65
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					65

TUBB -424- WELL #: 3 RRCID -> 149573 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288

06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	37	1	295	2	N	-0-					102
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	37	1	208	2	N	-0-					102
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	35	1	183	2	N	-0-					102
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	35	1	195	2	N	-0-					102
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	37	1	226	2	N	-0-					102
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	N	-0-					102

TUBB -424- WELL #: 4 RRCID -> 149574 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200

06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	40	1	399	2	N	-0-					65
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	41	1	384	2	N	-0-					65
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	40	1	405	2	N	-0-					65
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	387	2	N	-0-					65
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	42	1	387	2	N	-0-					65
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	40	1	404	2	N	-0-					65

BURCHFIEL WELL #: 3 RRCID -> 153449 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532

06	60	N	50	-0-	-10	-0-	32	1	18	2	N	-0-					109
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	36	1	47	2	N	-0-					109
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	31	1	3	2	N	-0-					109
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	30	1	2	2	N	-0-					109
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	31	1	1	2	N	-0-					109
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-					109

SCHULTZ "716" WELL #: 1 RRCID -> 155795 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 9024

06	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	29	1	1185	2	N	25					180
							28	9									
07	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	30	1	1231	2	N	-0-					180
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	30	1	1230	2	N	13					193
							14	9									
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	30	1	1195	2	N	15					208
							17	9									
10	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	31	1	1226	2	N	12					220
							13	9									
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	29	1	1235	2	N	30	175	1			75
							33	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 159217 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 7548

06	270	N	244	-0-	-26	-0-	50	1	194	2	N	-0-					37
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	48	1	157	2	N	-0-					37
08	248	N	173	-0-	-75	-0-	47	1	126	2	N	-0-					37
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	47	1	140	2	N	-0-					37
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	55	1	195	2	N	-0-					37
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	51	1	184	2	N	-0-					37

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAUM FAMILY WELL #: 1108 RRCID -> 188376 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1600	N	1321	-0-	-279	-0-	1321	2			N	-0-					124
07	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	1372	2			N	-0-					124
08	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1309	2			N	-0-					124
09	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	2			N	-0-					124
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					124
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					124

BRAUM FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 198523 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 7716

06	930	N	741	-0-	-189	-0-	709	2	32	9	N	29					143
07	961	N	888	-0-	-73	-0-	860	2	28	9	N	25					168
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	788	2	28	9	N	25					193
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	776	2	7	9	N	6					199
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	877	2	24	9	N	22	184	1			37
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					37

BURCHFIEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 199151 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7540

06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	55	1	253	2	N	-0-					101
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	53	1	217	2	N	-0-					101
08	310	N	167	-0-	-143	-0-	32	1	135	2	N	-0-					101
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	37	1	166	2	N	-0-					101
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	62	1	256	2	N	-0-					101
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	57	1	243	2	N	-0-					101

TRENFIELD -789- WELL #: 4 RRCID -> 199475 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7746 - 7786

06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	2	N	-0-					257
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	33	1	91	2	N	-0-					257
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	37	1	78	2	N	-0-					257
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	40	1	89	2	N	-0-					257
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	43	1	101	2	N	-0-					257
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	43	1	112	2	N	-0-					257

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 200316 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7718 - 8226

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BURCHFIEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 201037 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7528 - 7556

06	300	N	206	-0-	-94	-0-	47	1	159	2	N	-0-					175
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	47	1	142	2	N	-0-					175
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	67	1	287	2	N	-0-					175
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	71	1	351	2	N	-0-					175
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	69	1	311	2	N	-0-					175
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	70	1	350	2	N	-0-					175

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209062 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7886 - 7957

06	450	N	443	-0-	-7	-0-	38	1	405	2	N	-0-					35
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	40	1	384	2	N	-0-					35
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	39	1	398	2	N	-0-					35
09	450	N	397	-0-	-53	-0-	38	1	359	2	N	-0-					35
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	41	1	403	2	N	-0-					35
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	39	1	379	2	N	-0-					35

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AKERS WELL #: 4 RRCID -> 216388 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	47	1	162	2	N	-0-					108
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	49	1	162	2	N	-0-					108
08	248	N	145	-0-	-103	-0-	31	1	114	2	N	-0-					108
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	37	1	169	2	N	-0-					108
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	56	1	203	2	N	-0-					108
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	50	1	172	2	N	-0-					108

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 216440 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 7750 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	27	1	564	2	N	5					42
							6	9									
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	2	N	-0-					42
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	619	2	N	1					43
							1	9									
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	607	2	N	-0-					43
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	666	2	N	25					68
							28	9									
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	30	1	556	2	N	-0-					68

KIRK WELL #: 3H RRCID -> 217259 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

KIRK WELL #: 2H RRCID -> 217494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 219087 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7788 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	28	1	933	2	N	6					133
							7	9									
07	992	N	985	-0-	-7	-0-	31	1	952	2	N	2					135
							2	9									
08	992	N	982	-0-	-10	-0-	31	1	951	2	N	-0-					135
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	28	1	932	2	N	17					152
							19	9									
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	31	1	1026	2	N	8	82	1			78
							9	9									
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	28	1	1005	2	N	-0-					78

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 220048 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	56	2	N	1					184
							1	9									
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	22	1	63	2	N	-0-					184
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	12	1	41	2	N	-0-					184
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	72	2	N	-0-					184
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	31	1	76	2	N	2					186
							2	9									
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	30	1	73	2	N	7					193
							8	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 4 RRCID -> 220216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 222871 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	10					87
							11	9									
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	38					125
							42	9									
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	1	91	1			35
							1	9									
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	28					63
							31	9									
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	15	1	13	2	N	-0-					63
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	13	2	N	4					67
							4	9									

GILSON WELL #: 2 RRCID -> 223337 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778

06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	110	1	761	2	N	50					170
							55	9									
07	961	N	890	-0-	-71	-0-	117	1	773	2	N	-0-					170
08	992	N	893	-0-	-99	-0-	124	1	755	2	N	13					183
							14	9									
09	930	N	914	-0-	-16	-0-	120	1	761	2	N	30					213
							33	9									
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	128	1	796	2	N	17	191	1			39
							19	9									
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	117	1	753	2	N	17					56
							19	9									

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 224715 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7920 - 9265

06	930	N	914	-0-	-16	-0-	28	1	863	2	N	21					208
							23	9									
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	28	1	872	2	N	15					223
							17	9									
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	31	1	938	2	N	17	173	1			67
							19	9									
09	900	N	897	-0-	-3	-0-	27	1	870	2	N	-0-					67
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	28	1	831	2	N	33					100
							36	9									
11	960	N	868	-0-	-92	-0-	29	1	839	2	N	-0-					100

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, VERNER V. WELL #: 7861 RRCID -> 226018 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	206	1	1675	2	N	30					50
							33	9									
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	224	1	1742	2	N	19					69
							21	9									
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	237	1	1668	2	N	16					85
							18	9									
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	218	1	1600	2	N	22					107
							24	9									
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	233	1	1660	2	N	5					112
							6	9									
*11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	211	1	1560	2	N	8					120
							9	9									

MIKE WELL #: 1H RRCID -> 226835 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 10138

06	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					88
07	961	N	890	-0-	-71	-0-	882	2	8	9	N	7					95
08	961	N	855	-0-	-106	-0-	853	2	2	9	N	2					97
09	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	2			N	-0-					97
10	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-					97
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	2			N	-0-					97

TRENFIELD "792" WELL #: 3 RRCID -> 228010 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7596 - 7632

06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	62	1	300	2	N	-0-					139
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	64	1	301	2	N	-0-					139
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	67	1	289	2	N	-0-					139
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	63	1	277	2	N	-0-					139
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	66	1	290	2	N	-0-					139
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	62	1	273	2	N	-0-					139

PARKER, VERNER V. "711" WELL #: 1 RRCID -> 229364 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7684 - 7760

06	210	N	197	-0-	-13	-0-	45	1	152	2	N	-0-					83
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	46	1	157	2	N	-0-					83
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	45	1	142	2	N	-0-					83
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	47	1	149	2	N	-0-					83
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	49	1	157	2	N	-0-					83
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	48	1	153	2	N	-0-					83

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 10830

06	870	N	828	-0-	-42	-0-	819	2	9	9	N	8					118
07	961	N	820	-0-	-141	-0-	810	2	10	9	N	9					127
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	913	2	21	9	N	19					146
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	878	2	31	9	N	28					174
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	894	2	7	9	N	6					180
11	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					180

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 234473 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8251 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2193	-0-	-57	-0-	232	1	1947	2	N	13					118
							14	9									
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	249	1	1972	2	N	2					120
							2	9									
08	2511	N	2132	-0-	-379	-0-	259	1	1854	2	N	17					137
							19	9									
09	2190	N	1943	-0-	-247	-0-	230	1	1701	2	N	11					148
							12	9									
10	2232	N	1968	-0-	-264	-0-	238	1	1717	2	N	12					160
							13	9									
11	2070	N	1861	-0-	-209	-0-	218	1	1637	2	N	5					165
							6	9									

SQUIRE WELL #: 1H RRCID -> 234759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7840 - 10226

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILSON WELL #: 3H RRCID -> 236305 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8350 - 10201

06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	121	1	932	2	N	28					74
							31	9									
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	148	1	1108	2	N	30					104
							33	9									
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	128	1	892	2	N	17					121
							19	9									
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	75	1	475	2	N	25					146
							28	9									
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	50	1	228	2	N	-0-					146
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	170	1	1213	2	N	32					178
							35	9									

BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550

06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					139
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	845	2	42	9	N	38					177
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	379	2	13	9	N	12					189
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	264	2	11	9	N	10					199
10	899	N	99	-0-	-800	-0-	85	2	14	9	N	13					212
11	390	N	227	-0-	-163	-0-	227	2			N	-0-					212

TRENFIELD "790" WELL #: 3 RRCID -> 237151 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8349 - 10074

06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	245	1	2045	2	N	63	179	1			116
							69	9									
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	260	1	2065	2	N	68					184
							75	9									
08	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	284	1	2044	2	N	67					251
							74	9									
09	2370	N	2260	-0-	-110	-0-	259	1	1943	2	N	53	175	1			129
							58	9									
10	2387	N	1279	-0-	-1108	-0-	150	1	1105	2	N	22					151
							24	9									
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	261	1	1998	2	N	113					264
							124	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7881H RRCID -> 240877 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8350 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2096	-0-	-124	-0-	225	1	1854	2	N	15					155
							17	9									
07	2294	N	1435	-0-	-859	-0-	168	1	1250	2	N	15					170
							17	9									
08	2015	N	1753	-0-	-262	-0-	217	1	1521	2	N	14					184
							15	9									
09	2100	N	1736	-0-	-364	-0-	208	1	1519	2	N	8					192
							9	9									
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	217	1	1540	2	N	-0-					192
11	1710	N	1432	-0-	-278	-0-	169	1	1235	2	N	25					217
							28	9									

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

06	2261	N	1303	-0-	-958	-0-	28	1	1275	2	N	-0-					202
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	31	1	1582	2	N	-0-					202
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	31	1	1611	2	N	-0-					202
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	30	1	1610	2	N	-0-	142	1			60
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	30	1	1602	2	N	-0-					60
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	29	1	1546	2	N	-0-					60

BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

06	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	180	1	921	2	N	29					286
							32	9									
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	186	1	1065	2	N	27	182	1			131
							30	9									
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	186	1	1045	2	N	28					159
							31	9									
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	180	1	1039	2	N	27					186
							30	9									
10	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	186	1	964	2	N	18					204
							20	9									
11	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	180	1	919	2	N	33					237
							36	9									

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					227
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227

MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3140	-0-	-190	-0-	330	1	2800	2	N	9					164
							10	9									
07	3441	X	3179	-0-	-262	-0-	341	1	2831	2	N	6					170
							7	9									
08	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	341	1	2774	2	N	7					177
							8	9									
09	3150	X	1882	-0-	-1268	-0-	235	1	1595	2	N	47					224
							52	9									
10	3255	X	2855	-0-	-400	-0-	310	1	2545	2	N	-0-					224
11	3150	X	2989	-0-	-161	-0-	320	1	2669	2	N	-0-					224

VALENTINE SCHOENHALS WELL #: 4561H RRCID -> 244812 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8770 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3162	-0-	-498	-0-	29	1	3124	2	N	8					73
							9	9									
07	3782	X	3349	-0-	-433	-0-	31	1	3318	2	N	-0-					73
08	3410	X	3135	-0-	-275	-0-	31	1	3102	2	N	2					75
							2	9									
09	3300	X	3087	-0-	-213	-0-	30	1	3055	2	N	2					77
							2	9									
10	3348	X	3053	-0-	-295	-0-	30	1	3023	2	N	-0-					77
11	3240	X	2613	-0-	-627	-0-	28	1	2581	2	N	4					81
							4	9									

BURCHFIEL WELL #: 4H RRCID -> 245021 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8013 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1341	-0-	-189	-0-	87	1	1253	2	N	1					229
							1	9									
07	1426	N	1190	-0-	-236	-0-	41	1	1149	2	N	-0-					229
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	91	1	1660	2	N	20					249
							22	9									
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	85	1	1345	2	N	15					264
							17	9									
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	96	1	1393	2	N	-0-					264
11	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	89	1	1400	2	N	-0-					264

ROGERS WELL #: 8811H RRCID -> 245058 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3442	-0-	-668	-0-	479	1	2963	2	N	-0-					87
07	4216	X	4022	-0-	-194	-0-	496	1	3441	2	N	77					164
							85	9									
08	4185	X	4108	-0-	-77	-0-	496	1	3568	2	N	40					204
							44	9									
09	3960	X	3809	-0-	-151	-0-	472	1	3312	2	N	23					227
							25	9									
10	4030	X	4006	-0-	-24	-0-	496	1	3510	2	N	-0-					227
11	3990	X	3679	-0-	-311	-0-	479	1	3200	2	N	-0-					227

KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		11	-0-	11	81	11	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
08	2031	X	1950	-0-	-81	-0-	150	1	1800	2	N	-0-					-0-
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	148	1	2158	2	N	-0-					-0-
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	155	1	1822	2	N	-0-					-0-
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	150	1	1574	2	N	7					7
							8	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL "B" WELL #: 5H RRCID -> 246708 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	73	1	969	2	N	54	173	1			216
						59	9									
07	1178 N	927	-0-	-251	-0-	34	1	893	2	N	-0-					216
08	1240 N	892	-0-	-348	-0-	58	1	834	2	N	-0-					216
09	1110 N	888	-0-	-222	-0-	57	1	831	2	N	-0-					216
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	76	1	1082	2	N	-0-					216
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	65	1	833	2	N	44					260
						48	9									

TRENFIELD "792" WELL #: 4H RRCID -> 246711 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8120 - 11080

06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	206	1	1693	2	N	25	181	1			47
						28	9									
07	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	224	1	1744	2	N	-0-					47
08	2015 N	1809	-0-	-206	-0-	226	1	1582	2	N	1					48
						1	9									
09	1920 N	1762	-0-	-158	-0-	212	1	1548	2	N	2					50
						2	9									
10	1953 N	1941	-0-	-12	-0-	238	1	1703	2	N	-0-					50
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	216	1	1618	2	N	7					57
						8	9									

BALLENTINE "A" WELL #: 8822H RRCID -> 246714 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300

06	1350 N	1185	-0-	-165	-0-	29	1	1145	2	N	10					267
						11	9									
07	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	28	1	1154	2	N	4					271
						4	9									
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	31	1	1702	2	N	17	186	1			102
						19	9									
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	30	1	1470	2	N	20					122
						22	9									
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	31	1	1470	2	N	-0-					122
11	1650 N	1433	-0-	-217	-0-	30	1	1362	2	N	37					159
						41	9									

KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAN WELL #: 4373H RRCID -> 246844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100

06	1350 N	1183	-0-	-167	-0-	30	1	1134	2	N	17					298
						19	9									
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	30	1	1111	2	N	25					323
						28	9									
08	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	31	1	1164	2	N	26					349
						29	9									
09	1170 N	1151	-0-	-19	-0-	28	1	1102	2	N	19	167	1			201
						21	9									
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	31	1	1410	2	N	34					235
						37	9									
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	30	1	1266	2	N	38					273
						42	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4443H RRCID -> 246846 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8549 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2540	-0-	-730	-0-	30	1	2429	2	N	74					339
							81	9									
07	3379	X	2575	-0-	-804	-0-	31	1	2439	2	N	95	180	1			254
							105	9									
08	3379	X	2347	-0-	-1032	-0-	31	1	2227	2	N	81					335
							89	9									
09	3000	X	2480	-0-	-520	-0-	30	1	2363	2	N	79	180	1			234
							87	9									
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	31	1	3172	2	N	99					333
							109	9									
11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	30	1	2755	2	N	107	184	1			256
							118	9									

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4281H RRCID -> 247013 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396

06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	N	-0-					127
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	31	1	461	2	N	-0-					127
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	N	-0-					127
09	480	N	365	-0-	-115	-0-	27	1	338	2	N	-0-					127
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	31	1	435	2	N	-0-					127
11	420	N	383	-0-	-37	-0-	28	1	355	2	N	-0-					127

BETTY LEE "524" WELL #: 3H RRCID -> 247752 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 12152

06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	30	1	1094	2	N	94	181	1			326
							103	9									
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	31	1	1123	2	N	84					410
							92	9									
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	15	1	499	2	N	73	357	1			126
							80	9									
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	29	1	1421	2	N	72					198
							79	9									
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	28	1	1114	2	N	245	186	1			257
							270	9									
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	17	1	546	2	N	-0-					257

PRICE WELL #: 6982H RRCID -> 248749 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739

06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	30	1	3039	2	N	120					299
							132	9									
07	3255	X	1828	-0-	-1427	-0-	31	1	1735	2	N	56	179	1			176
							62	9									
08	3255	X	264	-0-	-2991	-0-	14	1	249	2	N	1					177
							1	9									
09	3150	X	318	-0-	-2832	-0-	30	1	288	2	N	-0-					177
10	3255	X	2842	-0-	-413	-0-	43	1	2556	2	N	221	183	1			215
							243	9									
11	3150	X	3018	-0-	-132	-0-	390	1	2466	2	N	147					362
							162	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VERNER V. PARKER "711" WELL #: 2H RRCID -> 248750 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2690	-0-	-490	-0-	28	1	2626	2	N	33					142
							36	9									
07	3286	X	3125	-0-	-161	-0-	31	1	2969	2	N	114					256
							125	9									
08	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	31	1	2915	2	N	109	188	1			177
							120	9									
09	3030	X	2925	-0-	-105	-0-	30	1	2792	2	N	94					271
							103	9									
10	3131	X	3011	-0-	-120	-0-	31	1	2851	2	N	117	189	1			199
							129	9									
11	3030	X	2788	-0-	-242	-0-	30	1	2653	2	N	95					294
							105	9									

BARTON "525" WELL #: 3H RRCID -> 248766 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594

06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	28	1	861	2	N	61	183	1			235
							67	9									
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	29	1	839	2	N	69					304
							76	9									
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	29	1	829	2	N	57	178	1			183
							63	9									
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	25	1	742	2	N	32					215
							35	9									
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	27	1	831	2	N	35					250
							39	9									
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	28	1	719	2	N	32					282
							35	9									

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248768 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564

06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	83	1	2194	2	N	2					90
							2	9									
07	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	84	1	2070	2	N	-0-					90
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	83	1	2289	2	N	-0-					90
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	89	1	2190	2	N	-0-					90
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	95	1	2368	2	N	5					95
							6	9									
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	83	1	2228	2	N	-0-					95

BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520

06	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	26	1	1076	2	N	13					233
							14	9									
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	25	1	1270	2	N	-0-					233
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	29	1	1311	2	N	4					237
							4	9									
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	28	1	1545	2	N	30					267
							33	9									
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	31	1	1584	2	N	-0-					267
11	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	30	1	1134	2	N	31					298
							34	9									

TUBB "424" WELL #: 5H RRCID -> 249704 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745

06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					59
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					59
08	403	N	25	-0-	-378	-0-	10	1	15	2	N	-0-					59
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL -A- WELL #: 4H RRCID -> 249895 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3907	-0-	-143	-0-	195	1	3648	2	N	58	176	1			166
							64	9									
07	4185	X	3539	-0-	-646	-0-	63	1	3476	2	N	-0-					166
08	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	174	1	3913	2	N	-0-					166
09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	186	1	3711	2	N	110					276
							121	9									
10	4061	X	4016	-0-	-45	-0-	209	1	3807	2	N	-0-					276
11	3960	X	3808	-0-	-152	-0-	184	1	3616	2	N	7					283
							8	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 6H RRCID -> 249900 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8109 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2220	-0-	-780	3176	30	1	2080	2	N	100					459
							110	9									
07	3100	N	2057	-0-	-1043	2133	31	1	1903	2	N	112	176	1			395
							123	9									
08	3100	N	2129	-0-	-971	1162	31	1	1946	2	N	138	176	1			357
							152	9									
09	3000	N	2204	-0-	-796	366	30	1	2089	2	N	77					434
							85	9									
10	2293	N	1927	-0-	-366	-0-	31	1	1817	2	N	72					506
							79	9									
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	30	1	2070	2	N	117	351	1			272
							129	9									

BALLENTINE "A" WELL #: 8823H RRCID -> 250572 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7947 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	30	1	1466	2	N	7					147
							8	9									
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	31	1	1597	2	N	7					154
							8	9									
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	31	1	1570	2	N	23					177
							25	9									
09	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	30	1	1403	2	N	27					204
							30	9									
10	1643	N	1403	-0-	-240	-0-	31	1	1372	2	N	-0-					204
11	1560	N	1257	-0-	-303	-0-	30	1	1187	2	N	36					240
							40	9									

BARTON "525" WELL #: 4H RRCID -> 253249 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	30	1	1296	2	N	32	179	1			137
							35	9									
07	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	31	1	1315	2	N	56					193
							62	9									
08	1426	N	1191	-0-	-235	-0-	27	1	1100	2	N	58					251
							64	9									
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	28	1	2026	2	N	70					321
							77	9									
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	30	1	2211	2	N	64					385
							70	9									
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	29	1	2081	2	N	76	183	1			278
							84	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4444H RRCID -> 253287 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	30	1	1219	2	N	95					273
							105	9									
07	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	31	1	1260	2	N	119	177	1			215
							131	9									
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	31	1	1257	2	N	102					317
							112	9									
09	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	30	1	1214	2	N	82	179	1			220
							90	9									
10	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	31	1	1290	2	N	54					274
							59	9									
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	30	1	1246	2	N	112	184	1			202
							123	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 4H RRCID -> 253291 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640

06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	30	1	1201	2	N	94	180	1			243
							103	9									
07	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	31	1	1206	2	N	103					346
							113	9									
08	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	31	1	1195	2	N	60	182	1			224
							66	9									
09	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	30	1	1093	2	N	66					290
							73	9									
10	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	31	1	1152	2	N	106	182	1			214
							117	9									
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	30	1	1161	2	N	101					315
							111	9									

PARKER, PEARL "710" WELL #: 2H RRCID -> 254156 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8126 - 11700

06	3780	X	3774	-0-	-6	-0-	369	1	3228	2	N	161	195	1			180
							177	9									
07	3937	X	3792	-0-	-145	-0-	394	1	3278	2	N	109	193	1			96
							120	9									
08	3937	X	3690	-0-	-247	-0-	419	1	3132	2	N	126					222
							139	9									
09	3810	X	3495	-0-	-315	-0-	383	1	2994	2	N	107	192	1			137
							118	9									
10	3906	X	3673	-0-	-233	-0-	412	1	3132	2	N	117					254
							129	9									
11	3780	X	3444	-0-	-336	-0-	372	1	2953	2	N	108	190	1			172
							119	9									

BALLENTINE "B" WELL #: 8793H RRCID -> 254257 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 10698

06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	180	1	1775	2	N	41					223
							45	9									
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	186	1	1882	2	N	7					230
							8	9									
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	183	1	1732	2	N	18					248
							20	9									
09	2010	N	1586	-0-	-424	-0-	180	1	1405	2	N	1	181	1			68
							1	9									
10	2077	N	1550	-0-	-527	-0-	186	1	1345	2	N	17					85
							19	9									
11	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	180	1	1487	2	N	15					100
							17	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COOPER "523" WELL #: 4H RRCID -> 254493 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8750 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					302
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	342	2	N	7					309
							8	9									
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	30	1	195	2	N	31					340
							34	9									
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	1	33	2	N	-0-					340
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	31	1	108	2	N	123	284	1			179
							135	9									
11	240	N	131	-0-	-109	-0-	30	1	101	2	N	-0-					179

JAN WELL #: 4374H RRCID -> 254496 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966

06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	27	1	2840	2	N	14					388
							15	9									
07	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	26	1	2641	2	N	20	179	1			229
							22	9									
08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	27	1	2658	2	N	111	185	1			155
							122	9									
09	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	30	1	2325	2	N	7					162
							8	9									
10	2325	X	2131	-0-	-194	-0-	31	1	2093	2	N	6					168
							7	9									
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	30	1	2564	2	N	13					181
							14	9									

MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7882H RRCID -> 254619 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650

06	1440	N	1249	-0-	-191	-0-	281	1	927	2	N	37					197
							41	9									
07	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	397	1	1004	2	N	18					215
							20	9									
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	247	1	746	2	N	1					216
							1	9									
09	1260	N	433	-0-	-827	-0-	119	1	314	2	N	-0-					216
10	1426	N	7	-0-	-1419	-0-	7	1			N	-0-					216
*11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	263	1	732	2	N	-0-					216

BURCHFIEL "B" WELL #: 6H RRCID -> 254883 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776

06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	157	1	2828	2	N	-0-					163
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	57	1	2774	2	N	13					176
							14	9									
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	141	1	3019	2	N	40					216
							44	9									
09	3000	X	2913	-0-	-87	-0-	143	1	2733	2	N	34					250
							37	9									
10	3100	X	2369	-0-	-731	-0-	131	1	2182	2	N	51					301
							56	9									
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	182	1	3574	2	N	-0-					301

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MILDRED F. GREER WELL #: 8801H RRCID -> 255704 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	1814	-0-	-466	-0-	479	1	1285	2	N	45					245
							50	9									
07	2170	N	2003	-0-	-167	-0-	496	1	1459	2	N	44					289
							48	9									
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	496	1	1917	2	N	40	182	1			147
							44	9									
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	480	1	1906	2	N	17					164
							19	9									
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	496	1	1785	2	N	-0-					164
11	2370	N	2204	-0-	-166	-0-	476	1	1618	2	N	100					264
							110	9									

BARTON "525" WELL #: 5H RRCID -> 255813 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 12303

06	540	N	500	-0-	-40	-0-	30	1	453	2	N	15	160	1			139
							17	9									
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	30	1	470	2	N	18					157
							20	9									
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	31	1	500	2	N	23					180
							25	9									
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	507	2	N	18					198
							20	9									
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	N	30					228
							33	9									
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	500	2	N	24					252
							26	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 7H RRCID -> 258051 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820

06	3000	N	1645	-0-	-1355	1161	29	1	1504	2	N	102					344
							112	9									
07	2963	N	1802	-0-	-1161	-0-	31	1	1721	2	N	45					389
							50	9									
08	1984	N	1842	-0-	-142	-0-	31	1	1690	2	N	110	360	1			139
							121	9									
09	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	30	1	1510	2	N	78					217
							86	9									
10	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	30	1	1560	2	N	104					321
							114	9									
11	1770	N	1625	-0-	-145	-0-	30	1	1538	2	N	52	182	1			191
							57	9									

MERYDITH "469" WELL #: 1H RRCID -> 258056 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691

06	690	N	491	-0-	-199	-0-	17	1	421	2	N	48					235
							53	9									
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	718	2	N	59	184	1			110
							65	9									
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	31	1	667	2	N	82					192
							90	9									
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	N	54	189	1			57
							59	9									
10	806	N	758	-0-	-48	-0-	31	1	638	2	N	81					138
							89	9									
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	30	1	599	2	N	94					232
							103	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD "791" WELL #: 3H RRCID -> 258249 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2033	-0-	-127	-0-	27	1	1986	2	N	18					167
							20	9									
07	2139	N	1989	-0-	-150	-0-	28	1	1936	2	N	23					190
							25	9									
08	2139	N	1882	-0-	-257	-0-	22	1	1838	2	N	20					210
							22	9									
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	24	1	2066	2	N	20					230
							22	9									
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	24	1	1956	2	N	7					237
							8	9									
11	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	22	1	1776	2	N	17	185	1			69
							19	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 5H RRCID -> 258251 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312

06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	30	1	2195	2	N	97	158	1			493
							107	9									
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	31	1	2225	2	N	61					554
							67	9									
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	31	1	2310	2	N	68	190	1			432
							75	9									
09	2310	N	2285	-0-	-25	-0-	30	1	2182	2	N	66					498
							73	9									
10	2325	N	1982	-0-	-343	-0-	31	1	1875	2	N	69	182	1			385
							76	9									
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	27	1	2251	2	N	30					415
							33	9									

BURCHFIEL WELL #: 5H RRCID -> 258294 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7889 - 11734

06	2100	N	1998	-0-	-102	-0-	114	1	1862	2	N	20					196
							22	9									
07	2108	N	1769	-0-	-339	-0-	47	1	1700	2	N	20					216
							22	9									
08	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	101	1	1929	2	N	21					237
							23	9									
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	112	1	1983	2	N	27					264
							30	9									
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	129	1	2102	2	N	27					291
							30	9									
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	121	1	2130	2	N	-0-					291

BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482

06	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4060	2	37	9	N	34					100
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4186	2	28	9	N	25					125
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4090	2	36	9	N	33					158
09	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4149	2	32	9	N	29					187
10	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4501	2	36	9	N	33	185	1			35
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4235	2	43	9	N	39					74

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD -789- WELL #: 5H RRCID -> 258730 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8212 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	122	1	5577	2	N	85					366
							94	9									
07	4867	X	4843	-0-	-24	-0-	110	1	4670	2	N	57	194	1			229
							63	9									
08	4495	X	2541	-0-	-1954	-0-	80	1	2447	2	N	13					242
							14	9									
09	5550	X	4266	-0-	-1284	-0-	103	1	4111	2	N	47					289
							52	9									
10	5735	X	4344	-0-	-1391	-0-	108	1	4202	2	N	31					320
							34	9									
11	5550	X	4167	-0-	-1383	-0-	99	1	4006	2	N	56	196	1			180
							62	9									

TRENFIELD "790" WELL #: 1 RRCID -> 258863 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7762 - 7818

06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	38	1	79	2	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	39	1	72	2	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	39	1	67	2	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	38	1	64	2	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	40	1	72	2	N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	39	1	74	2	N	-0-					-0-

LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552

06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2957	2	39	9	N	35					159
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3106	2	44	9	N	40					199
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3099	2	43	9	N	39					238
09	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2860	2	19	9	N	17	183	1			72
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2866	2	52	9	N	47					119
11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2640	2	50	9	N	45					164

SCHULTZ WELL #: 6943H RRCID -> 259111 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8200 - 11710

06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	30	1	3814	2	N	58					269
							64	9									
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	31	1	3136	2	N	78	177	1			170
							86	9									
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	31	1	3059	2	N	69					239
							76	9									
09	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	30	1	2468	2	N	35					274
							39	9									
10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	31	1	2908	2	N	67	179	1			162
							74	9									
*11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	30	1	2885	2	N	67					229
							74	9									

GREER, MILDRED F. WELL #: 8802H RRCID -> 260144 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8048 - 12010

06	2940	X	2526	-0-	-414	-0-	30	1	2476	2	N	18					321
							20	9									
07	2852	X	2449	-0-	-403	-0-	30	1	2409	2	N	9					330
							10	9									
08	2852	X	2791	-0-	-61	-0-	31	1	2746	2	N	13	181	1			162
							14	9									
09	2730	X	2381	-0-	-349	-0-	29	1	2352	2	N	-0-					162
10	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	31	1	2717	2	N	1					163
							1	9									
11	2700	X	2537	-0-	-163	-0-	30	1	2462	2	N	41					204
							45	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEIDNER, OTTO WELL #: 7961H RRCID -> 260353 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8146 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	457	1	4071	2	N	63					284
							69	9									
07	4681	X	4408	-0-	-273	-0-	462	1	3888	2	N	53	180	1			157
							58	9									
08	4681	X	4457	-0-	-224	-0-	510	1	3873	2	N	67					224
							74	9									
09	4530	X	4528	-0-	-2	-0-	497	1	3963	2	N	62					286
							68	9									
10	4681	X	4322	-0-	-359	-0-	489	1	3763	2	N	64	183	1			167
							70	9									
11	4530	X	3951	-0-	-579	-0-	432	1	3476	2	N	39					206
							43	9									

PEARL PARKER "710" WELL #: 3H RRCID -> 262241 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8155 - 11540

06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	106	1	771	2	N	13					117
							14	9									
07	992	N	862	-0-	-130	-0-	109	1	753	2	N	-0-					117
08	868	N	791	-0-	-77	-0-	112	1	679	2	N	-0-					117
09	900	N	853	-0-	-47	-0-	114	1	717	2	N	20					137
							22	9									
10	868	N	845	-0-	-23	-0-	114	1	709	2	N	20					157
							22	9									
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	101	1	637	2	N	9					166
							10	9									

PRICE WELL #: 6983H RRCID -> 262257 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 10300

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938

06	4590	X	4060	-0-	-530	-0-	28	1	4007	2	N	23					147
							25	9									
07	4743	X	3972	-0-	-771	-0-	29	1	3921	2	N	20					167
							22	9									
08	4557	X	2928	-0-	-1629	-0-	22	1	2896	2	N	9					176
							10	9									
09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	29	1	5598	2	N	70					246
							77	9									
10	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	29	1	4886	2	N	73					319
							80	9									
11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	30	1	4620	2	N	61	186	1			194
							67	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4585	-0-	-395	-0-	30 70	1 9	4485	2	N	64	192	1			122
07	5146	X	4477	-0-	-669	-0-	31 72	1 9	4374	2	N	65					187
08	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	31 78	1 9	4822	2	N	71					258
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	30 70	1 9	4623	2	N	64	192	1			130
10	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	31 72	1 9	4669	2	N	65					195
11	4770	X	4526	-0-	-244	-0-	30	1	4496	2	N	-0-					195

BURCHFIEL -A- WELL #: 5H RRCID -> 262589 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2661	-0-	-99	-0-	142 43	1 9	2476	2	N	39	192	1			139
07	2852	X	2050	-0-	-802	-0-	46 14	1 9	1990	2	N	13					152
08	2852	X	2458	-0-	-394	-0-	113 11	1 9	2334	2	N	10					162
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	136 21	1 9	2539	2	N	19					181
10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	154 31	1 9	2636	2	N	28					209
11	2670	X	2619	-0-	-51	-0-	134 36	1 9	2449	2	N	33					242

WALTON, AUGUSTA WELL #: 3H RRCID -> 262716 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	962	-0-	-28	-0-	30 40	1 9	892	2	N	36					225
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	31 59	1 9	952	2	N	54					279
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	31 53	1 9	1083	2	N	48					327
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	943	2	N	10					337
10	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	31 14	1 9	956	2	N	13	181	1			169
11	1140	N	864	-0-	-276	-0-	30 40	1 9	794	2	N	36					205

DUKE WELL #: 7812H RRCID -> 262750 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	27 197	1 9	1500	2	N	179	380	1			240
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	28 107	1 9	1651	2	N	97					337
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	26 134	1 9	1532	2	N	122	189	1			270
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	21 47	1 9	1230	2	N	43					313
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	24 79	1 9	1404	2	N	72					385
*11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	27 124	1 9	1298	2	N	113	189	1			309

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MERYDITH "469" WELL #: 2H RRCID -> 262805 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	804	-0-	-216	-0-	245	1	454	2	N	95					207
							105	9									
07	992	N	878	-0-	-114	-0-	295	1	453	2	N	118	191	1			134
							130	9									
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	295	1	509	2	N	97					231
							107	9									
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	285	1	442	2	N	117	191	1			157
							129	9									
10	868	N	789	-0-	-79	-0-	295	1	380	2	N	104	191	1			70
							114	9									
11	870	N	732	-0-	-138	-0-	285	1	326	2	N	110					180
							121	9									

BARBER "876" WELL #: 2H RRCID -> 263154 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 11597

06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	178	1	4076	2	N	-0-					188
07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	186	1	4380	2	N	15					203
							17	9									
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	183	1	3909	2	N	56					259
							62	9									
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	179	1	3171	2	N	33					292
							36	9									
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	185	1	3562	2	N	12					304
							13	9									
11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	179	1	2896	2	N	23					327
							25	9									

DUKE "781" WELL #: 3H RRCID -> 263350 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 11900

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

DUKE WELL #: 7811H RRCID -> 263860 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8110 - 11503

06	90	N	69	-0-	-21	-0-	30	1	39	2	N	-0-	189	1			142
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	31	1	35	2	N	-0-					142
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	2	N	-0-					142
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	30	1	134	2	N	-0-					142
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	31	1	133	2	N	-0-					142
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	2	N	-0-					142

LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 264473 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8057 - 11615

06	7020	X	6499	-0-	-521	-0-	30	1	6390	2	N	72	180	1			313
							79	9									
07	7161	X	7067	-0-	-94	-0-	31	1	6599	2	N	397	497	1			213
							437	9									
08	6913	X	6903	-0-	-10	-0-	31	1	6608	2	N	240	179	1			274
							264	9									
09	6690	X	6448	-0-	-242	-0-	30	1	6161	2	N	234	183	1			325
							257	9									
10	7068	X	6672	-0-	-396	-0-	31	1	6391	2	N	227	176	1			376
							250	9									
11	6840	X	6394	-0-	-446	-0-	30	1	6112	2	N	229	172	1			433
							252	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ALTMILLER "986" WELL #: 1H RRCID -> 264476 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7861 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	30	1	5141	2	N	23	169	1			115
							25	9									
07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	25	1	2905	2	N	6					121
							7	9									
08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	31	1	4679	2	N	-0-					121
09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	30	1	4484	2	N	10					131
							11	9									
10	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	31	1	4796	2	N	56					187
							62	9									
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	30	1	4651	2	N	15					202
							17	9									

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6092H RRCID -> 265031 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8150 - 12100

06	3240	X	3083	-0-	-157	-0-	30	1	2899	2	N	140	190	1			119
							154	9									
07	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	31	1	2938	2	N	150					269
							165	9									
08	3348	X	2990	-0-	-358	-0-	31	1	2813	2	N	133	191	1			211
							146	9									
09	3150	X	2812	-0-	-338	-0-	30	1	2671	2	N	101	192	1			120
							111	9									
10	3193	X	3026	-0-	-167	-0-	31	1	2864	2	N	119	185	1			54
							131	9									
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	29	1	2897	2	N	163					217
							179	9									

SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542

06	210	N	201	-0-	-9	-0-	186	2	15	9	N	14					83
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					83
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	167	2	4	9	N	4					87
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	149	2	10	9	N	9					96
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	138	2	6	9	N	5					101
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					101

WALSER WELL #: 2431H RRCID -> 265247 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8722 - 12616

06	1590	N	1516	-0-	-74	-0-	28	1	1354	2	N	122					237
							134	9									
07	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	31	1	1413	2	N	115	165	1			187
							127	9									
08	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	31	1	1413	2	N	125	172	1			140
							138	9									
09	1530	N	1110	-0-	-420	-0-	26	1	1029	2	N	50					190
							55	9									
10	1581	N	1218	-0-	-363	-0-	30	1	1118	2	N	64					254
							70	9									
11	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	30	1	1284	2	N	132	172	1			214
							145	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5322H RRCID -> 265413 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8305 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1323	-0-	-417	-0-	28	1	1280	2	N	14					257
							15	9									
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	31	1	1821	2	N	33					290
							36	9									
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	31	1	1979	2	N	81					371
							89	9									
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	30	1	1961	2	N	58	181	1			248
							64	9									
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	31	1	2012	2	N	-0-					248
11	2040	N	1857	-0-	-183	-0-	30	1	1805	2	N	20					268
							22	9									

LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378

06	3000	N	2113	-0-	-887	885	2085	2	28	9	N	25					208
07	3055	N	2170	-0-	-885	-0-	2137	2	33	9	N	30					238
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2070	2	55	9	N	50	176	1			112
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1872	2	30	9	N	27					139
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1819	2	18	9	N	16					155
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1624	2	24	9	N	22					177

YAUCK "782" WELL #: 2H RRCID -> 265930 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 11900

06	1290	N	1083	-0-	-207	-0-	30	1	974	2	N	72					247
							79	9									
07	1147	N	878	-0-	-269	-0-	26	1	775	2	N	70	178	1			139
							77	9									
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	31	1	1054	2	N	101					240
							111	9									
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	30	1	1129	2	N	80	179	1			141
							88	9									
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	31	1	1238	2	N	89					230
							98	9									
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	30	1	1253	2	N	107	174	1			163
							118	9									

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5312H RRCID -> 265931 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 12220

06	4200	X	2638	-0-	-1562	-0-	30	1	2421	2	N	170	181	1			273
							187	9									
07	3906	X	3046	-0-	-860	-0-	31	1	2795	2	N	200	181	1			292
							220	9									
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	31	1	2847	2	N	227	183	1			336
							250	9									
09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	30	1	2612	2	N	132					468
							145	9									
10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	31	1	3675	2	N	147	182	1			433
							162	9									
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	30	1	3413	2	N	144	183	1			394
							158	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6071H RRCID -> 266618 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	30	1	888	2	N	75	188	1			238
							83	9									
07	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	31	1	876	2	N	100					338
							110	9									
08	1085	N	974	-0-	-111	-0-	31	1	918	2	N	23					361
							25	9									
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	29	1	935	2	N	193	173	1			381
							212	9									
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	30	1	930	2	N	138					519
							152	9									
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	25	1	906	2	N	1					520
							1	9									

PORTER "413" WELL #: 1H RRCID -> 266680 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924

06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	30	1	1023	2	N	97					371
							107	9									
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	31	1	1064	2	N	74	181	1			264
							81	9									
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	31	1	1067	2	N	107	188	1			183
							118	9									
09	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	30	1	1037	2	N	53					236
							58	9									
10	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	31	1	1060	2	N	62	172	1			126
							68	9									
11	1170	N	1021	-0-	-149	-0-	28	1	913	2	N	73					199
							80	9									

BARBER '876' WELL #: 3H RRCID -> 267159 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920

06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	179	1	3252	2	N	43					299
							47	9									
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	177	1	2123	2	N	17	192	1			124
							19	9									
08	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	174	1	2828	2	N	50					174
							55	9									
09	3480	X	3230	-0-	-250	-0-	167	1	3030	2	N	30					204
							33	9									
10	3596	X	3182	-0-	-414	-0-	183	1	2999	2	N	-0-					204
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	169	1	3625	2	N	30					234
							33	9									

LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 267217 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 11860

06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	30	1	2020	2	N	79	192	1			278
							87	9									
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	31	1	2204	2	N	99	183	1			194
							109	9									
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	31	1	2181	2	N	95					289
							105	9									
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	25	1	1555	2	N	55					344
							61	9									
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	30	1	2119	2	N	91	184	1			251
							100	9									
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	30	1	1948	2	N	57					308
							63	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE '781' WELL #: 4H RRCID -> 267222 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8002 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2204	-0-	-286	-0-	180	1	1955	2	N	63	183	1			206
							69	9									
07	2356	N	2199	-0-	-157	-0-	186	1	1941	2	N	65					271
							72	9									
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	186	1	2250	2	N	60					331
							66	9									
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	180	1	2330	2	N	61	161	1			231
							67	9									
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	186	1	2351	2	N	70					301
							77	9									
11	2430	N	2237	-0-	-193	-0-	180	1	2007	2	N	45					346
							50	9									

WALSER WELL #: 2432H RRCID -> 267302 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8752 - 12609

06	1530	N	1287	-0-	-243	-0-	30	1	1199	2	N	53					188
							58	9									
07	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	31	1	1228	2	N	75	171	1			92
							83	9									
08	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	31	1	1177	2	N	71					163
							78	9									
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	30	1	1298	2	N	103	166	1			100
							113	9									
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	29	1	1284	2	N	86					186
							95	9									
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	30	1	1204	2	N	68	170	1			84
							75	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 4H RRCID -> 267730 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8319 - 12080

06	1380	N	1083	-0-	-297	-0-	26	1	1037	2	N	18					239
							20	9									
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	28	1	1295	2	N	31	187	1			83
							34	9									
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	30	1	1763	2	N	72					155
							79	9									
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	30	1	2117	2	N	70					225
							77	9									
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	30	1	2041	2	N	24	179	1			70
							26	9									
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	30	1	1991	2	N	75					145
							83	9									

DUKE, C.C. -D- WELL #: 8041H RRCID -> 267885 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8105 - 11593

06	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	27	1	1643	2	N	42					202
							46	9									
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	30	1	1826	2	N	49					251
							54	9									
08	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	30	1	1571	2	N	13					264
							14	9									
09	1710	N	1497	-0-	-213	-0-	27	1	1429	2	N	37					301
							41	9									
10	1922	N	1204	-0-	-718	-0-	19	1	1149	2	N	33	184	1			150
							36	9									
11	1560	N	1351	-0-	-209	-0-	23	1	1298	2	N	27					177
							30	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GILSON '710' WELL #: 2H RRCID -> 267891 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8182 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3763	-0-	-137	-0-	372	1	3257	2	N	122	184	1			209
							134	9									
07	3875	X	3833	-0-	-42	-0-	398	1	3303	2	N	120					329
							132	9									
08	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	417	1	3121	2	N	108	178	1			259
							119	9									
09	3750	X	3497	-0-	-253	-0-	383	1	2997	2	N	106	182	1			183
							117	9									
10	3875	X	3628	-0-	-247	-0-	405	1	3080	2	N	130					313
							143	9									
11	3750	X	3499	-0-	-251	-0-	377	1	3001	2	N	110	172	1			251
							121	9									

BLAKE, CELIA DEE WELL #: 4681H RRCID -> 267894 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8085 - 12060

06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	N	33					187
							36	9									
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	299	2	N	7					194
							8	9									
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	25	1	320	2	N	-0-					194
09	570	N	306	-0-	-264	-0-	30	1	276	2	N	-0-					194
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	31	1	261	2	N	-0-					194
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	30	1	250	2	N	-0-					194

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5313H RRCID -> 268117 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8354 - 12197

06	4230	X	3416	-0-	-814	-0-	29	1	3291	2	N	87	190	1			196
							96	9									
07	4371	X	3822	-0-	-549	-0-	31	1	3672	2	N	108					304
							119	9									
08	4371	X	3801	-0-	-570	-0-	31	1	3623	2	N	134	185	1			253
							147	9									
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	30	1	3803	2	N	160					413
							176	9									
10	3844	X	3229	-0-	-615	-0-	24	1	3126	2	N	72	337	1			148
							79	9									
11	3690	X	3545	-0-	-145	-0-	30	1	3340	2	N	159					307
							175	9									

BALLENTINE "794" WELL #: 1H RRCID -> 268183 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8180 - 10250

06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	179	1	3417	2	N	101					507
							111	9									
07	3658	X	3420	-0-	-238	-0-	186	1	3230	2	N	4	187	1			324
							4	9									
08	3658	X	3222	-0-	-436	-0-	186	1	3036	2	N	-0-					324
09	3690	X	3117	-0-	-573	-0-	180	1	2935	2	N	2					326
							2	9									
10	3813	X	3247	-0-	-566	-0-	182	1	3025	2	N	36	180	1			182
							40	9									
11	3690	X	3091	-0-	-599	-0-	179	1	2868	2	N	40					222
							44	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: 1H RRCID -> 268856 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8597 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2269	-0-	-161	-0-	30	1	2172	2	N	61					241
							67	9									
07	2077	N	1665	-0-	-412	-0-	20	1	1600	2	N	41	172	1			110
							45	9									
08	2294	N	804	-0-	-1490	-0-	5	1	778	2	N	19					129
							21	9									
09	2280	N	1896	-0-	-384	-0-	29	1	1787	2	N	73					202
							80	9									
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	31	1	1824	2	N	70					272
							77	9									
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	30	1	1672	2	N	38	120	1			190
							42	9									

VERNER V. PARKER '711' WELL #: 3H RRCID -> 269078 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	30	1	1585	2	N	107	172	1			165
							118	9									
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	31	1	1595	2	N	100					265
							110	9									
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	31	1	1606	2	N	99	170	1			194
							109	9									
09	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	30	1	1547	2	N	92					286
							101	9									
10	1736	N	1391	-0-	-345	-0-	30	1	1318	2	N	39	169	1			156
							43	9									
11	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	21	1	1501	2	N	91					247
							100	9									

TRENFIELD '796' WELL #: 1H RRCID -> 269088 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8281 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1425	-0-	-195	-0-	27	1	1379	2	N	17					324
							19	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	30	1	1750	2	N	11					335
							12	9									
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	28	1	1790	2	N	2					337
							2	9									
09	1440	N	1055	-0-	-385	-0-	23	1	1032	2	N	-0-					337
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	30	1	2098	2	N	-0-					337
11	1770	N	1546	-0-	-224	-0-	28	1	1518	2	N	-0-					337

SCHULTZ '716' WELL #: 10H RRCID -> 269126 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1728	-0-	-312	-0-	29	1	1598	2	N	92	184	1			157
							101	9									
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	31	1	1934	2	N	89					246
							98	9									
08	1674	N	897	-0-	-777	-0-	31	1	829	2	N	34	181	1			99
							37	9									
09	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	30	1	1651	2	N	-0-					99
10	2077	N	1512	-0-	-565	-0-	31	1	1379	2	N	93					192
							102	9									
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	30	1	1787	2	N	111					303
							122	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "716" WELL #: 9H RRCID -> 269238 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8237 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	29 41	1 9	875	2	N	37					139
07	1147	N	951	-0-	-196	-0-	31 50	1 9	870	2	N	45					184
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	31 53	1 9	1483	2	N	48					232
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	30 57	1 9	1147	2	N	52	182	1			102
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	31 39	1 9	1153	2	N	35					137
11	1530	N	851	-0-	-679	-0-	24 57	1 9	770	2	N	52					189

WALSER WELL #: 2433H RRCID -> 269844 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	29 88	1 9	1105	2	N	80					252
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	31 78	1 9	1140	2	N	71	178	1			145
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	31 87	1 9	1175	2	N	79					224
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	30 91	1 9	1138	2	N	83	178	1			129
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	31 97	1 9	1171	2	N	88					217
11	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	30 70	1 9	1118	2	N	64	184	1			97

KOCH LITTLE '779' WELL #: 1H RRCID -> 270438 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2205	-0-	-75	-0-	30 98	1 9	2077	2	N	89					366
07	2418	N	2268	-0-	-150	-0-	29 94	1 9	2145	2	N	85					451
08	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	28 108	1 9	2129	2	N	98	177	1			372
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	29 109	1 9	2101	2	N	99	170	1			301
10	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	28 99	1 9	2047	2	N	90					391
11	2190	N	1921	-0-	-269	-0-	24 72	1 9	1825	2	N	65	178	1			278

LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2188	-0-	-812	3055	2188	2			N	-0-					152
07	3100	N	2248	-0-	-852	2203	2248	2			N	-0-					152
08	3100	N	2202	-0-	-898	1305	2202	2			N	-0-					152
09	3000	N	2098	-0-	-902	403	2081	2	17	9	N	15					167
10	2479	N	2076	-0-	-403	-0-	2057	2	19	9	N	17					184
11	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	2010	2	21	9	N	19					203

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2003	-0-	-997	3929	1772	2	231	9	N	210	184	1			189
07	3100	N	1965	-0-	-1135	2794	1757	2	208	9	N	189	182	1			196
08	3100	N	1984	-0-	-1116	1678	1775	2	209	9	N	190	187	1			199
09	3000	N	1705	-0-	-1295	383	1569	2	136	9	N	124	184	1			139
10	1953	N	135	-0-	-1818	-0-	135	2			N	-0-					139
11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2307	2	451	9	N	410	386	1			163

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6093H RRCID -> 271321 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8353 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5728	-0-	2728	2728	30	1	5081	2	N	561	776	1			214
							617	9									
07	3100	N	5755	-0-	2655	5383	31	1	5434	2	N	264	196	1			282
							290	9									
08	3100	N	5868	-0-	2768	8151	31	1	5672	2	N	150					432
							165	9									
09	13646	X	5495	-0-	-8151	-0-	30	1	5287	2	N	162	379	1			215
							178	9									
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	31	1	3965	2	N	62	188	1			89
							68	9									
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	30	1	3473	2	N	98					187
							108	9									

SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040

06	4920	X	4555	-0-	-365	-0-	4403	2	152	9	N	138					239
07	4960	X	4663	-0-	-297	-0-	4542	2	121	9	N	110	184	1			165
08	4960	X	4593	-0-	-367	-0-	4472	2	121	9	N	110	179	1			96
09	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4507	2	131	9	N	119					215
10	4712	X	4484	-0-	-228	-0-	4364	2	120	9	N	109	181	1			143
11	4560	X	4080	-0-	-480	-0-	3983	2	97	9	N	88					231

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENTINE WELL #: 7942H RRCID -> 273116 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8153 - 11813

06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	30	1	2790	2	N	48					238
							53	9									
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	31	1	3362	2	N	73					311
							80	9									
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	31	1	3485	2	N	53	191	1			173
							58	9									
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	30	1	3330	2	N	55					228
							61	9									
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	31	1	3495	2	N	60					288
							66	9									
*11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	30	1	3538	2	N	65					353
							72	9									

JAN WELL #: 4375H RRCID -> 274884 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458

06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	30	1	2643	2	N	96	185	1			165
							106	9									
07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	31	1	2624	2	N	95					260
							105	9									
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	31	1	2728	2	N	111					371
							122	9									
09	2790	X	2640	-0-	-150	-0-	30	1	2587	2	N	21	191	1			201
							23	9									
10	2883	X	2793	-0-	-90	-0-	31	1	2693	2	N	63					264
							69	9									
11	2790	X	2756	-0-	-34	-0-	30	1	2574	2	N	138					402
							152	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAUM FAMILY WELL #: 1081HC RRCID -> 275031 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8283 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2040	-0-	-240	-0-	26	1	1963	2	N	46					385
							51	9									
07	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	31	1	2246	2	N	18					403
							20	9									
08	2387	N	2163	-0-	-224	-0-	29	1	2070	2	N	58	172	1			289
							64	9									
09	2040	N	2001	-0-	-39	-0-	26	1	1923	2	N	47	173	1			163
							52	9									
10	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	30	1	2119	2	N	45					208
							50	9									
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	29	1	2007	2	N	66					274
							73	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 5H RRCID -> 275963 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8262 - 12120

06	3000	N	1479	-0-	-1521	672	29	1	1407	2	N	39	198	1			117
							43	9									
07	2215	N	1543	-0-	-672	-0-	31	1	1460	2	N	47					164
							52	9									
08	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	31	1	1462	2	N	63					227
							69	9									
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	30	1	1555	2	N	70					297
							77	9									
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	31	1	1599	2	N	51	191	1			157
							56	9									
11	1500	N	1311	-0-	-189	-0-	26	1	1221	2	N	58					215
							64	9									

LITTLE, J. A. WELL #: 8051HC RRCID -> 276129 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8270 - 12075

06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	30	1	3696	2	N	43					240
							47	9									
07	3751	X	3617	-0-	-134	-0-	31	1	3571	2	N	14					254
							15	9									
08	3751	X	2757	-0-	-994	-0-	30	1	2688	2	N	35	177	1			112
							39	9									
09	3780	X	2641	-0-	-1139	-0-	30	1	2580	2	N	28					140
							31	9									
10	3906	X	3104	-0-	-802	-0-	31	1	3032	2	N	37					177
							41	9									
11	3780	X	3661	-0-	-119	-0-	30	1	3579	2	N	47					224
							52	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7973H RRCID -> 276247 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 9290 - 11919

06	1560	N	1282	-0-	-278	-0-	25	1	1216	2	N	37					211
							41	9									
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	29	1	1435	2	N	37					248
							41	9									
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	31	1	1535	2	N	46					294
							51	9									
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	29	1	1432	2	N	-0-					294
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	30	1	1494	2	N	1	174	1			121
							1	9									
11	1560	N	885	-0-	-675	-0-	23	1	851	2	N	10					131
							11	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL 'F' WELL #: 5323HC RRCID -> 276373 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8330 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	30	1	2039	2	N	187	387	1			301
							206	9									
07	2418	N	2270	-0-	-148	-0-	31	1	2016	2	N	203					504
							223	9									
08	2418	N	2257	-0-	-161	-0-	31	1	1995	2	N	210	198	1			516
							231	9									
09	2280	N	2127	-0-	-153	-0-	30	1	1955	2	N	129	200	1			445
							142	9									
10	2263	N	1906	-0-	-357	-0-	30	1	1773	2	N	94	374	1			165
							103	9									
11	2190	N	1913	-0-	-277	-0-	29	1	1722	2	N	147					312
							162	9									

WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795- WELL #: 3H RRCID -> 276515 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8150 - 11964

06	6600	X	5627	-0-	-973	-0-	158	1	5378	2	N	83					416
							91	9									
07	6820	X	5834	-0-	-986	-0-	184	1	5555	2	N	86	192	1			310
							95	9									
08	6169	X	5898	-0-	-271	-0-	185	1	5628	2	N	77	186	1			201
							85	9									
09	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	174	1	5602	2	N	86					287
							95	9									
10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	184	1	5821	2	N	103	179	1			211
							113	9									
11	5700	X	4362	-0-	-1338	-0-	137	1	4196	2	N	26					237
							29	9									

JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470

06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	355	1	3855	2	N	358	365	1			188
							394	9									
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	369	1	4031	2	N	368	370	1			186
							405	9									
08	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	301	1	3867	2	N	283	364	1			105
							311	9									
09	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	334	1	3787	2	N	359	180	1			284
							395	9									
10	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	372	1	3242	2	N	282	342	1			224
							310	9									
11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	288	1	2358	2	N	277	382	1			119
							305	9									

DUKE, C. C. 'D' WELL #: 8042HC RRCID -> 276586 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8099 - 11439

06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	30	1	2458	2	N	90					209
							99	9									
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	31	1	2429	2	N	71	178	1			102
							78	9									
08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	30	1	2437	2	N	85					187
							94	9									
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	30	1	2306	2	N	76	174	1			89
							84	9									
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	31	1	2275	2	N	70					159
							77	9									
*11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	26	1	1874	2	N	51					210
							56	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DIXON, M. WELL #: C002PA RRCID -> 276626 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7911 - 11791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	30	1	2464	2	N	-0-					262
07	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	31	1	2562	2	N	-0-					262
08	2418 N	2112	-0-	-306	-0-	31	1	2081	2	N	-0-					262
09	2340 N	1870	-0-	-470	-0-	30	1	1840	2	N	-0-					262
10	2418 N	699	-0-	-1719	-0-	26	1	673	2	N	-0-					262
11	2040 N	44	-0-	-1996	-0-	18	1	26	2	N	-0-					262

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: C002OB RRCID -> 276861 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8611 - 12563

06	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	29	1	2700	2	N	66					179
						73	9									
07	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	31	1	2551	2	N	68	170	1			77
						75	9									
08	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	31	1	2678	2	N	42					119
						46	9									
09	2310 N	2202	-0-	-108	-0-	30	1	2114	2	N	53					172
						58	9									
10	2387 N	2185	-0-	-202	-0-	31	1	2106	2	N	44					216
						48	9									
11	2310 N	2108	-0-	-202	-0-	30	1	1999	2	N	72	178	1			110
						79	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4445H RRCID -> 278205 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568

06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	30	1	1390	2	N	152	194	1			230
						167	9									
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	31	1	1443	2	N	211					441
						232	9									
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	31	1	1448	2	N	203	396	1			248
						223	9									
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	30	1	1440	2	N	125	178	1			195
						138	9									
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	31	1	1489	2	N	226	188	1			233
						249	9									
11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	30	1	1407	2	N	187	192	1			228
						206	9									

MILLER 952 WELL #: C001DM RRCID -> 279186 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7895 - 11870

06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	30	1	61	2	N	102					294
						112	9									
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	31	1	43	2	N	33					327
						36	9									
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	31	1	34	2	N	20					347
						22	9									
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	30	1	54	2	N	-0-					347
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	31	1	100	2	N	3	180	1			170
						3	9									
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	2	N	-0-					170

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GILSON "710" WELL #: 1 RRCID -> 281786 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	54	1	224	2	N	-0-					224
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	56	1	221	2	N	-0-					224
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	58	1	221	2	N	2					226
							2	9									
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	54	1	203	2	N	-0-					226
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	57	1	211	2	N	-0-					226
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	53	1	198	2	N	-0-					226

PEARL PARKER "710" WELL #: 1 RRCID -> 281791 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7739 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	79	1	467	2	N	15					131
							17	9									
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	83	1	474	2	N	-0-					131
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	87	1	454	2	N	12					143
							13	9									
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	80	1	434	2	N	35					178
							39	9									
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	86	1	454	2	N	15					193
							17	9									
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	79	1	427	2	N	3					196
							3	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7972H RRCID -> 281810 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8259 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2994	-0-	-486	-0-	29	1	2862	2	N	94					207
							103	9									
07	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	31	1	3374	2	N	126	192	1			141
							139	9									
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	31	1	3378	2	N	120					261
							132	9									
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	30	1	3485	2	N	-0-					261
10	3534	X	3493	-0-	-41	-0-	31	1	3348	2	N	104	201	1			164
							114	9									
11	3420	X	3378	-0-	-42	-0-	30	1	3252	2	N	87					251
							96	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7971H RRCID -> 281815 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8108 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3263	-0-	263	263	179	1	2841	2	N	221	369	1			169
							243	9									
07	2382	N	2119	-0-	-263	-0-	180	1	1823	2	N	105					274
							116	9									
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	180	1	1709	2	N	247	364	1			157
							272	9									
09	2100	X	1853	-0-	-247	-0-	169	1	1557	2	N	115					272
							127	9									
10	2170	X	1927	-0-	-243	-0-	176	1	1690	2	N	55	183	1			144
							61	9									
11	2100	X	1993	-0-	-107	-0-	180	1	1642	2	N	155					299
							171	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, VERNER V. WELL #: A711 RRCID -> 281847 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7720 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	150	1	1138	2	N	22					187
							24	9									
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	164	1	1209	2	N	-0-					187
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	169	1	1113	2	N	21					208
							23	9									
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	156	1	1069	2	N	52					260
							57	9									
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	155	1	1048	2	N	1					261
							1	9									
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	164	1	1161	2	N	4					265
							4	9									

PARKER, VERNER V. '711' WELL #: 7861A RRCID -> 281848 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7744 - 7774

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PARKER, VERNER V. WELL #: 7862H RRCID -> 281849 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8304 - 11074

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					234
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	9					243
							10	9									
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	48					291
							53	9									
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	151	1	38	2	N	-0-					291
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					291
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	180	1	14	2	N	-0-					291

GRAY WELL #: 4H RRCID -> 283802 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9014 - 13470

06	2070	N	1936	-0-	-134	-0-	1549	2	387	9	N	352	362	1			149
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	1811	2	415	9	N	377	365	1			161
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2046	2	388	9	N	353	372	1			142
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2186	2	382	9	N	347	371	1			118
10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2241	2	399	9	N	363	363	1			118
11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2146	2	389	9	N	354	349	1			123

SCHULTZ-YAUCK 803/782 A WELL #: C003CP RRCID -> 289032 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8190 - 18490

06	31020	X	26558	-0-	-4462	-0-	30	1	25516	2	N	920	873	1			306
							1012	9									
07	32054	X	27310	-0-	-4744	-0-	31	1	26233	2	N	951	891	1			366
							1046	9									
08	30287	X	26526	-0-	-3761	-0-	31	1	25498	2	N	906	1079	1			193
							997	9									
09	28320	X	26434	-0-	-1886	-0-	30	1	25325	2	N	981	733	1			441
							1079	9									
10	28427	X	27394	-0-	-1033	-0-	31	1	26285	2	N	980	1089	1			332
							1078	9									
11	26550	X	25417	-0-	-1133	-0-	30	1	24421	2	N	878	893	1			317
							966	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TROSPER-VALDO 361/432 A WELL #: C001MD RRCID -> 293940 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8535 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55950	X	40880	-0-	-15070	-0-	180	1	35399	2	N	4819	5185	1			144
							5301	9									
07	57815	X	39021	-0-	-18794	-0-	179	1	34087	2	N	4323	4208	1			259
							4755	9									
08	52607	X	37747	-0-	-14860	-0-	186	1	32973	2	N	4171	4230	1			200
							4588	9									
09	47130	X	34830	-0-	-12300	-0-	180	1	30549	2	N	3728	3428	1			500
							4101	9									
10	45043	X	34492	-0-	-10551	-0-	186	1	30338	2	N	3607	3835	1			272
							3968	9									
11	40890	X	31946	-0-	-8944	-0-	30	1	28322	2	N	3267	3224	1			315
							3594	9									

JAMES-BURRUS 253/276 A WELL #: C001PG RRCID -> 295341 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8925 - 17294

06	0		37018	-0-	37018	54630	558	1	28091	2	N	7608	7712	1			516
							8369	9									
07	88912	X	34282	-0-	-54630	-0-	1054	1	26484	2	N	6131	6171	1			476
							6744	9									
08	33001	X	33001	-0-	-0-	-0-	1054	1	26126	2	N	5292	5504	1			264
							5821	9									
09	28620	X	27379	-0-	-1241	-0-	1012	1	21436	2	N	4483	4438	1			309
							4931	9									
10	29574	X	24413	-0-	-5161	-0-	952	1	18910	2	N	4137	4142	1			304
							4551	9									
11	28620	X	20872	-0-	-7748	-0-	1004	1	15794	2	N	3704	3766	1			242
							4074	9									

BRAINARD 116/149 A WELL #: C001MD RRCID -> 295670 COMPL. DATE 06/06/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8575 - 18278

06	0		35655	-0-	35655	35655	764	1	16464	2	N	16752	16006	1			746
							18427	9									
07	0		84650	-0-	84650	120305	351	1	51640	2	N	29690	29778	1			658
							32659	9									
08	209716	X	89411	-0-	-120305	-0-	64640	2	24771	9	N	22519	22653	1			524
09	75967	X	75967	-0-	-0-	-0-	58325	2	17642	9	N	16038	16036	1			526
10	69409	X	60618	-0-	-8791	-0-	33	1	46712	2	N	12612	12595	1			543
							13873	9									
11	67170	X	52566	-0-	-14604	-0-	40779	2	11787	9	N	10715	10571	1			687

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
PAINE, SIM WELL #: 1944 RRCID -> 295418 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7338 - 7415

06	29250	X	1740	-0-	-27510	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
07	30225	X	1995	-0-	-28230	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
08	30225	X	1098	-0-	-29127	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
09	29250	X	-0-	-0-	-29250	-0-					N	-0-					-0-
10	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
11	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 2908 RRCID -> 121342 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325

06	840	N	807	-0-	-33	-0-	36	1	771	2	N	-0-					53
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	62	1	914	2	N	-0-					53
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	62	1	783	2	N	-0-					53
09	810	N	798	-0-	-12	-0-	62	1	736	2	N	-0-					53
10	868	N	792	-0-	-76	-0-	62	1	730	2	N	-0-					53
11	810	N	711	-0-	-99	-0-	60	1	651	2	N	-0-					53

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB

PETCO ENERGY CORPORATION 657795

KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

FULTON-SELL WELL #: 4 RRCID -> 137266 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 7364

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPAINE WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOTGUN WELL #: 5982 RRCID -> 214859 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JONES TRUST 343 WELL #: 2H RRCID -> 216312 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456

06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					52
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					52
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					52
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					52
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					52
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					52

REBEL WELL #: 5993 RRCID -> 216315 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400

06	3000 N	2055	-0-	-945	3626	1970	2	85	9	N	77	149	1			108
07	3100 N	1921	-0-	-1179	2447	1797	2	124	9	N	113	150	1			71
08	3100 N	2073	-0-	-1027	1420	1962	2	111	9	N	101					172
09	3000 N	2348	-0-	-652	768	2229	2	119	9	N	108	150	1			130
10	3100 N	2460	-0-	-640	128	2303	2	157	9	N	143	139	1			134
11	2450 N	2322	-0-	-128	-0-	2195	2	127	9	N	115					249

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOSEPHINE 239 WELL #: 1 RRCID -> 220577 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	46	-0-	46	142	46	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	38	-0-	38	180	38	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	27	-0-	27	207	27	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
10	207	X	-0-	-0-	-207	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

AMY 290 WELL #: 2 RRCID -> 221220 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN 327 WELL #: 1HB RRCID -> 265556 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180

06	3000	N	1796	-0-	-1204	175	1793	2	3	9	N	3					35
07	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	1713	2	2	9	N	2					37
08	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1592	2	6	9	N	5					42
09	1800	N	1669	-0-	-131	-0-	1660	2	9	9	N	8					50
10	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	1636	2	4	9	N	4					54
11	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	1492	2	6	9	N	5					59

AMY 290 WELL #: 3H RRCID -> 277658 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8351 - 12669

06	12120	X	11208	-0-	-912	-0-	11154	2	54	9	N	49					178
07	12369	X	11262	-0-	-1107	-0-	11219	2	43	9	N	39	167	1			50
08	12214	X	11250	-0-	-964	-0-	11209	2	41	9	N	37					87
09	11550	X	10342	-0-	-1208	-0-	10309	2	33	9	N	30					117
10	11873	X	10776	-0-	-1097	-0-	10732	2	44	9	N	40					157
11	11220	X	9946	-0-	-1274	-0-	9904	2	42	9	N	38	165	1			30

KELLN 327 WELL #: 3H RRCID -> 278022 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8320 - 12667

06	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4995	2	55	9	N	50					107
07	4743	X	4493	-0-	-250	-0-	4449	2	44	9	N	40					147
08	4557	X	4468	-0-	-89	-0-	4439	2	29	9	N	26					173
09	5040	X	4329	-0-	-711	-0-	4290	2	39	9	N	35	174	1			34
10	5208	X	3851	-0-	-1357	-0-	3823	2	28	9	N	25					59
11	5040	X	4177	-0-	-863	-0-	4163	2	14	9	N	13					72

PEERY WELL #: 3203H RRCID -> 279094 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8591 - 12834

06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1009	1	657	2	N	356	664	1			187
							392	9									
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	992	1	698	2	N	343	301	1			229
							377	9									
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1079	1	688	2	N	348	329	1			248
							383	9									
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	1044	1	759	2	N	336	345	1			239
							370	9									
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	1079	1	825	2	N	367	345	1			261
							404	9									
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	1001	1	962	2	N	351	345	1			267
							386	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOSEPHINE 239 WELL #: 2H RRCID -> 290518 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8737 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2410	2	128	9	N	116					198
07	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2470	2	127	9	N	115	157	1			156
08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2452	2	124	9	N	113	170	1			99
09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2514	2	124	9	N	113					212
10	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2622	2	123	9	N	112	165	1			159
11	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2538	2	123	9	N	112	171	1			100

PUNDT 197 WELL #: 5HB RRCID -> 290529 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8924 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	578	-0-	578	45841	479	2	99	9	N	90					244
07	0	W	608	-0-	608	46449	556	2	52	9	N	47	171	1			120
08	0	W	763	-0-	763	47212	671	2	92	9	N	84					204
09	0	W	759	-0-	759	47971	651	2	108	9	N	98	140	1			162
10	0	W	785	-0-	785	48756	660	2	125	9	N	114					276
11	0	W	700	-0-	700	49456	631	2	69	9	N	63	168	1			171

DUKE 412 WELL #: 1H RRCID -> 290681 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8443 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	859	-0-	859	419711	274	1	495	2	N	82					124
							90	9									
07	0	W	936	-0-	936	420647	335	1	491	2	N	100					224
							110	9									
08	0	W	850	-0-	850	421497	331	1	421	2	N	89	179	1			134
							98	9									
09	0	W	973	-0-	973	422470	324	1	544	2	N	95	169	1			60
							105	9									
10	0	W	1409	-0-	1409	423879	335	1	986	2	N	80					140
							88	9									
11	0	W	1276	-0-	1276	425155	290	1	907	2	N	72	163	1			49
							79	9									

LEWIS 269 WELL #: 1H RRCID -> 290682 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8895 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	850	1	382	2	N	201	173	1			282
							221	9									
07	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	595	1	445	2	N	60	168	1			174
							66	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					179
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	396	1	822	2	N	318	168	1			329
							350	9									
11	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	850	1	849	2	N	419	506	1			242
							461	9									

DUKE 412 WELL #: 2H RRCID -> 290704 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8252 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	717	1	1605	2	N	135	169	1			125
							149	9									
07	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	601	1	1648	2	N	111	154	1			82
							122	9									
08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	798	1	1624	2	N	147					229
							162	9									
09	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	756	1	1862	2	N	126	164	1			191
							139	9									
10	998	X	998	-0-	-0-	-0-	878	1	120	9	N	109	165	1			135
11	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	822	1	1123	2	N	115	167	1			83
							127	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WATERS 240 WELL #: 4H RRCID -> 290710 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8848 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	826	1	1385	2	N	126	161	1			133
							139	9									
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	864	1	1271	2	N	116	163	1			86
							128	9									
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	650	1	833	2	N	85					171
							94	9									
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	769	1	1150	2	N	113	162	1			122
							124	9									
10	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	793	1	832	2	N	100					222
							110	9									
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	850	1	645	2	N	102	170	1			154
							112	9									

WATERS 240 WELL #: 5H RRCID -> 290711 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8889 - 12829

06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	473	1	2950	2	N	133	157	1			67
							146	9									
07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	539	1	3311	2	N	147	164	1			50
							162	9									
08	3131	X	2929	-0-	-202	-0-	539	1	2232	2	N	144					194
							158	9									
09	3210	X	1963	-0-	-1247	-0-	148	1	1688	2	N	115	171	1			138
							127	9									
10	3317	X	2637	-0-	-680	-0-	2459	2	178	9	N	162	229	1			71
11	3210	X	2912	-0-	-298	-0-	2756	2	156	9	N	142					213

PUNDT 197 WELL #: RRCID -> 290712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8889 - 12829

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PUNDT 197 WELL #: 6H RRCID -> 290716 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8728 - 12923

06	2603	N	1659	-0-	-944	-0-	1514	2	145	9	N	132					217
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1558	2	132	9	N	120	175	1			162
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1532	2	110	9	N	100	125	1			137
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1471	2	122	9	N	111	33	1			215
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1472	2	112	9	N	102	174	1			143
11	1500	N	1084	-0-	-416	-0-	1050	2	34	9	N	31	46	1			128

PUNDT 197 WELL #: 7H RRCID -> 290722 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9097 - 13685

06	3000	N	1352	-0-	-1648	923	1234	2	118	9	N	107	168	1			232
07	2367	N	1444	-0-	-923	-0-	1335	2	109	9	N	99					331
08	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1246	2	110	9	N	100	220	1			211
09	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	1207	2	105	9	N	95					306
10	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1237	2	92	9	N	84	166	1			224
11	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1199	2	84	9	N	76					300

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WATERS 240 WELL #: 6H RRCID -> 290784 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 9097 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	518	-0-	-382	-0-	473	1	45	9	N	41	151	1			78
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	539	1	965	2	N	80					158
							88	9									
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	539	1	847	2	N	121	168	1			111
							133	9									
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	148	1	986	2	N	152	162	1			101
							167	9									
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1853	2	219	9	N	199	173	1			127
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1807	2	162	9	N	147	166	1			108

REMORA OPERATING, LLC 701613
BROYLES, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 022397 COMPL. DATE 03/18/1961 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7347 - 7359

06	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	2			N	-0-					20
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					20
08	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	2			N	-0-					20
09	990	N	889	-0-	-101	-0-	889	2			N	-0-					20
10	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-					20
11	870	N	706	-0-	-164	-0-	706	2			N	-0-					20

DRAPER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 022398 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 022404 COMPL. DATE 01/24/1962 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 022405 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416

06	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	1673	2			N	-0-					33
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					33
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					33
09	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	1578	2			N	-0-					33
10	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	1536	2			N	-0-					33
11	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	1469	2			N	-0-					33

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 022406 COMPL. DATE 11/04/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446

06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 022407 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	330 N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022984 COMPL. DATE 06/05/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030697 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 030700 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

REDELSPERGER 957 WELL #: 1 RRCID -> 030701 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031110 COMPL. DATE 09/03/1963 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611

06	450 N	297	-0-	-153	-0-	297	2			N	-0-					32
07	465 N	282	-0-	-183	-0-	282	2			N	-0-					32
08	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					32
09	300 N	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-					32
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					32
11	420 N	196	-0-	-224	-0-	196	2			N	-0-					32

GOOCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031316 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -E- WELL #: 1 RRCID -> 032227 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUGG ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033132 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BARTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 034522 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516

06	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	2		N	-0-					10
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-					10
08	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2		N	-0-					10
09	780	N	678	-0-	-102	-0-	678	2		N	-0-					10
10	806	N	540	-0-	-266	-0-	540	2		N	-0-					10
11	750	N	486	-0-	-264	-0-	486	2		N	-0-					10

LOESCH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 084674 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393

06	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2		N	-0-					-0-
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2		N	-0-					-0-
08	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2		N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-					-0-
10	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2		N	-0-					-0-
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	2		N	-0-					-0-

IMKE, JOE WELL #: 2982 RRCID -> 090747 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

REDELSPERGER WELL #: RRCID -> 090758 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GOOCH UNIT WELL #: 2984 RRCID -> 091066 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MUGG, J. K. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 093018 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555

06	900	N	555	-0-	-345	-0-	555	2		N	-0-					242
07	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	2		N	-0-					242
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2		N	-0-					242
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-					242
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2		N	-0-					242
11	720	N	381	-0-	-339	-0-	381	2		N	-0-					242

FRY, J. L. WELL #: 2977 RRCID -> 095404 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451

06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-					122
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-					122
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-					122
09	1950	N	1724	-0-	-226	-0-	1724	2		N	-0-					122
10	2015	N	1582	-0-	-433	-0-	1582	2		N	-0-					122
11	1950	N	1390	-0-	-560	-0-	1390	2		N	-0-					122

SCHULTZ -B- WELL #: 2961 RRCID -> 095610 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487

06	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	1503	2		N	-0-					109
07	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2		N	-0-					109
08	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1550	2		N	-0-					109
09	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	1450	2		N	-0-					109
10	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	1456	2		N	-0-					109
11	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	1275	2		N	-0-					109

SCHULTZ -C- WELL #: 2960 RRCID -> 095622 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535

06	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2		N	-0-					62
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-					62
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-					62
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2		N	-0-					62
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-					62
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-					62

SCHULTZ -D- WELL #: 2889 RRCID -> 096148 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605

06	630	N	459	-0-	-171	-0-	459	2		N	-0-					112
07	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2		N	-0-					112
08	651	N	357	-0-	-294	-0-	357	2		N	-0-					112
09	450	N	282	-0-	-168	-0-	282	2		N	-0-					112
10	558	N	283	-0-	-275	-0-	283	2		N	-0-					112
11	360	N	199	-0-	-161	-0-	199	2		N	-0-					112

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453

06	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	1255	2		N	-0-					-0-
07	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2		N	-0-					-0-
08	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2		N	-0-					-0-
09	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1213	2		N	-0-					-0-
10	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2		N	-0-					-0-
11	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1181	2		N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					15
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					15
08	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					15
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					15
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					15
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					15

SCHULTZ -E- WELL #: RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2019

REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

06	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	2			N	-0-					6
07	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					6
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					6
09	750	N	606	-0-	-144	-0-	606	2			N	-0-					6
10	806	N	468	-0-	-338	-0-	468	2			N	-0-					6
11	780	N	401	-0-	-379	-0-	401	2			N	-0-					6

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

06	960	N	907	-0-	-53	-0-	907	2			N	-0-					34
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					34
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					34
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					34
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					34
11	1200	N	792	-0-	-408	-0-	792	2			N	-0-					34

SCHULTZ B WELL #: RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2020

SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					49
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					49
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					49
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					49
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					49
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					49

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUGG ESTATE WELL #: RRCID -> 141167 COMPL. DATE 09/12/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020

FAGG UNIT WELL #: 2985 RRCID -> 141168 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -E- WELL #: 3870 RRCID -> 142692 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
M. W. BROYLES WELL #: 3 RRCID -> 144066 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRADFORD, R. C. WELL #: 2A RRCID -> 144741 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD, R. C. WELL #: 3-A RRCID -> 147461 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BRADFORD, R. C. WELL #: 1-C RRCID -> 148235 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ D WELL #: RRCID -> 181059 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2020

FRY, J.L. WELL #: 5977 RRCID -> 181641 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

SCHULTZ -C- WELL #: 3960 RRCID -> 181850 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	2			N	-0-					73
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					73
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					73
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					73
10	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					73
11	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					73

SCHULTZ -C- WELL #: 4960 RRCID -> 181851 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538

06	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	2			N	-0-					94
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					94
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					94
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					94
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					94
11	690	N	539	-0-	-151	-0-	539	2			N	-0-					94

SCHULTZ -E- WELL #: 5870 RRCID -> 182739 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 957 WELL #: 7 RRCID -> 183265 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578

06	420	N	211	-0-	-209	-0-	211	2			N	-0-					59
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					59
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					59
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					59
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					59
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					59

SCHULTZ UNIT WELL #: 4979 RRCID -> 183764 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BROYLES, M.W. WELL #: 4 RRCID -> 183887 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454

06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					48
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					48
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					48
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					48
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					48
11	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	1023	2			N	-0-					48

REDELSPERGER 957 WELL #: 8 RRCID -> 184236 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					48
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					48
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					48
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					48

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

SCHULTZ UNIT WELL #: 5979 RRCID -> 184308 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					28
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					28
08	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					28
09	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	2			N	-0-					28
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					28
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					28

GOOCH UNIT WELL #: 4984 RRCID -> 184353 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550

06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					18
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					18
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					18
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					18
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					18
11	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					18

SCHULTZ -C- WELL #: 5960 RRCID -> 185370 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	793	-0-	793	793	793	2			N	-0-					1
09	14B2	EXT	373	-0-	373	1166	373	2			N	-0-					1
10	14B2	EXT	123	-0-	123	1289	123	2			N	-0-					1
11	14B2	EXT	107	-0-	107	1396	107	2			N	-0-					1

FAGG UNIT WELL #: 4985 RRCID -> 185374 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 185376 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ -B- WELL #: 4976 RRCID -> 185810 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428

06	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					90
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					90
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					90
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					90
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					90
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					90

SCHULTZ -B- WELL #: 5961 RRCID -> 185811 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	14B2	EXT	707	-0-	707	707	707	2			N	-0-					119
11	14B2	EXT	570	-0-	570	1277	570	2			N	-0-					119

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -D- WELL #: 5889 RRCID -> 185812 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					85
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					85
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					85
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					85
10	341	N	153	-0-	-188	-0-	153	2			N	-0-					85
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					85

FILE UNIT WELL #: 5956 RRCID -> 185919 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586

06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			N	-0-					12
07	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					12
08	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2			N	-0-					12
09	1110	N	995	-0-	-115	-0-	995	2			N	-0-					12
10	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2			N	-0-					12
11	1020	N	906	-0-	-114	-0-	906	2			N	-0-					12

IMKE UNIT 982 WELL #: 4 RRCID -> 185989 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 201211 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

FAGG UNIT WELL #: 5985H RRCID -> 243964 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: RRCID -> 246095 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ UNIT WELL #: 5958H RRCID -> 246158 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 3H RRCID -> 246768 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					186
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					186
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					186
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					186

SCHULTZ "D" WELL #: RRCID -> 256733 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2021

FAGG UNIT WELL #: 6985H RRCID -> 258709 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475

06	3000 N	3031	-0-	31	31	3031	2			N	-0-					67
07	3045 N	3014	-0-	-31	-0-	3014	2			N	-0-					67
08	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					67
09	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					67
10	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					67
*11	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					67

SCHULTZ "D" WELL #: 8889H RRCID -> 262742 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493

06	3480 X	3462	-0-	-18	-0-	3462	2			N	-0-					96
07	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					96
08	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3563	2	114	9	N	104	173	1			27
09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					27
10	3596 X	3562	-0-	-34	-0-	3562	2			N	-0-					27
11	3570 X	3406	-0-	-164	-0-	3406	2			N	-0-					27

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 5H RRCID -> 264080 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					93
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					93
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					93
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					93

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ UNIT 958 WELL #: 7958H RRCID -> 265067 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					69
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					69
08	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					69
09	3000	N	3406	-0-	406	406	3406	2			N	-0-					69
10	3100	N	3566	-0-	466	872	3566	2			N	-0-					69
*11	3000	N	3489	-0-	489	1361	3489	2			N	-0-					69

SCHULTZ "E" WELL #: 7870H RRCID -> 266328 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	1891	-0-	-29	-0-	1891	2			N	-0-					200
07	2015	X	1864	-0-	-151	-0-	1864	2			N	-0-					200
08	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					200
09	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					200
10	1984	X	1923	-0-	-61	-0-	1923	2			N	-0-					200
*11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					200

GOOCH UNIT WELL #: 7984H RRCID -> 266366 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					122
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					122
08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					122
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					122
10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					122
*11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					122

LONGHOFER WELL #: 3470H RRCID -> 266459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	634	2	207	9	N	188					416
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	351	2	58	9	N	53	187	1			282
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	744	2	92	9	N	84	189	1			177
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	579	2	129	9	N	117					294
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	554	2	133	9	N	121	181	1			234
*11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	519	2	174	9	N	158					392

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
REBA N MILLER WELL #: 2H RRCID -> 212843 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 7H RRCID -> 217045 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395

REBA N MILLER WELL #: 8H RRCID -> 224727 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

REBA N MILLER WELL #: 9H RRCID -> 265412 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8236 - 12053

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

REBA N MILLER WELL #: 17H RRCID -> 268475 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

DOYLE, J.B. WELL #: 13H RRCID -> 270658 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536

06	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1662	3	28	9	N	25					140
07	1891 X	1771	-0-	-120	-0-	1750	3	21	9	N	19					159
08	1891 X	1197	-0-	-694	-0-	1187	3	10	9	N	9	59	1			109
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1526	3	31	9	N	28					137
10	1767 N	816	-0-	-951	-0-	808	3	8	9	N	7					144
11	1170 N	700	-0-	-470	-0-	689	3	11	9	N	10					154

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5702H RRCID -> 274226 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670

06	4260 X	3095	-0-	-1165	-0-	2987	3	108	9	N	98	60	1			165
07	4464 X	3340	-0-	-1124	-0-	3230	3	110	9	N	100	118	1			147
08	5053 X	4052	-0-	-1001	-0-	3946	3	106	9	N	96	60	1			183
09	4890 X	4116	-0-	-774	-0-	3782	3	334	9	N	304	315	1			172
10	5053 X	4402	-0-	-651	-0-	4151	3	251	9	N	228	242	1			158
*11	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4278	3	233	9	N	212	243	1			127

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6702H RRCID -> 274227 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504

06	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2650	3	164	9	N	149	123	1			143
07	3224 X	2310	-0-	-914	-0-	2109	3	201	9	N	183	156	1			170
08	3224 X	2478	-0-	-746	-0-	2255	3	223	9	N	203	215	1			158
09	3120 X	617	-0-	-2503	-0-	294	3	323	9	N	294	237	1			215
10	3224 X	735	-0-	-2489	-0-	435	3	300	9	N	273	275	1			213
11	2820 X	535	-0-	-2285	-0-	240	3	295	9	N	268	271	1			210

DOYLE, J.B. WELL #: 12H RRCID -> 274292 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574

06	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3769	3	79	9	N	72	99	1			128
07	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	3981	3	103	9	N	94	87	1			135
08	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4218	3	95	9	N	86	53	1			168
09	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3180	3	79	9	N	72					240
10	3348 X	2916	-0-	-432	-0-	2841	3	75	9	N	68	163	1			145
11	3240 X	2610	-0-	-630	-0-	2544	3	66	9	N	60	68	1			137

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395

DOYLE, J.B. WELL #: 18H RRCID -> 275407 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	49	1			152
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					152
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					152
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					152
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

DOYLE, J.B. WELL #: 14H RRCID -> 275408 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1408	3	58	9	N	53	120	1			90
07	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2109	3	58	9	N	53					143
08	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2693	3	73	9	N	66	104	1			105
09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2686	3	74	9	N	67					172
10	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2912	3	91	9	N	83	165	1			90
11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2702	3	79	9	N	72					162

DOYLE, J.B. WELL #: 16H RRCID -> 275828 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1347	3	61	9	N	55	72	1			150
07	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1423	3	79	9	N	72	82	1			140
08	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1508	3	105	9	N	95	103	1			132
09	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	1137	3	4293	6	N	56					188
							62	9									
10	1116	X	1051	-0-	-65	-0-	1016	3	35	9	N	32	22	1			198
11	1080	X	955	-0-	-125	-0-	909	3	46	9	N	42	93	1			147

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176

SPARMAN WELL #: 1 RRCID -> 068463 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYER 460 WELL #: 1 RRCID -> 073506 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYER WELL #: 2 RRCID -> 088340 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WATERS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 127527 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 142656 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 2427 RRCID -> 142690 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

ROYER WELL #: 3 RRCID -> 143229 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPARMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144059 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 144644 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8000 - 8060

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIRK 339 WELL #: 2 RRCID -> 145345 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8302 - 8338

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

KIRK -278- WELL #: 1 RRCID -> 147491 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8380 - 8410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRY -338- WELL #: 3 RRCID -> 152893 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENTINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 154108 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	1064	-0-	-106	-0-	1064	2			N	-0-					56
07	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					56
08	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2			N	-0-					56
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	2	3	9	N	3					59
10	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1046	2	4	9	N	4					63
11	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1025	2			N	-0-					63

KIRK -339- WELL #: 4 RRCID -> 191152 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					78
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					78
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					78
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					78
10	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2			N	-0-					78
11	1320 N	1227	-0-	-93	-0-	1227	2			N	-0-					78

WASSELL 771 WELL #: 7 RRCID -> 193710 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE 767 WELL #: 6 RRCID -> 196360 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD 811 WELL #: 6 RRCID -> 196454 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					154
07	1612 N	1403	-0-	-209	-0-	1403	2			N	-0-					154
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1516	2	7	9	N	6					160
09	1470 N	1433	-0-	-37	-0-	1431	2	2	9	N	2					162
10	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			N	-0-					162
11	1470 N	1443	-0-	-27	-0-	1443	2			N	-0-					162

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

DUKE 770 WELL #: 8 RRCID -> 196499 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORN 863 WELL #: 5 RRCID -> 196751 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400

06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-				147
07	899	N	791	-0-	-108	-0-	777	2	14	9	N	13				160
08	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	2			N	-0-				160
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-				160
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	919	2	8	9	N	7				167
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	818	2	164	9	N	149	149	1		167

LAURIE 725 WELL #: 6 RRCID -> 196905 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517

06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1808	2	72	9	N	65				185
07	1767	N	1416	-0-	-351	-0-	1416	2			N	-0-				185
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1937	2	4	9	N	4				189
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2141	2	3	9	N	3				192
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2457	2	6	9	N	5				197
11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2363	2	43	9	N	39	169	1		67

BALLARD 325 WELL #: 2 RRCID -> 198669 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614

06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				27
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-				27
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-				27
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	N	1				28
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				28
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-				28

PIPER 719 WELL #: 4 RRCID -> 198674 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996

06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1638	2	151	9	N	137	188	1		73
07	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1621	2	6	9	N	5				78
08	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1641	2	21	9	N	19				97
09	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	1579	2	3	9	N	3				100
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1632	2	39	9	N	35				135
11	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	1538	2			N	-0-				135

FRY 338 WELL #: 4VH RRCID -> 198676 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRY 338 WELL #: 6 RRCID -> 201580 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096

06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	716	2	4	9	N	4				77
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1107	2	3	9	N	3				80
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1044	2	4	9	N	4				84
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	788	2	7	9	N	6				90
10	1023	N	454	-0-	-569	-0-	452	2	2	9	N	2				92
11	990	N	493	-0-	-497	-0-	493	2			N	-0-				92

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

KIRK 339 WELL #: 5 RRCID -> 204119 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					87
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					87
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					87
09	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			N	-0-					87
10	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-					87
11	1050	N	997	-0-	-53	-0-	997	2			N	-0-					87

WILEY 718 WELL #: 3 RRCID -> 204905 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	1917	2	11	9	N	10					210
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1703	2	40	9	N	36	191	1			55
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1774	2	59	9	N	54					109
09	1920	N	1695	-0-	-225	-0-	1681	2	14	9	N	13					122
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1736	2	44	9	N	40					162
11	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	1625	2	20	9	N	18					180

WATERS 328 WELL #: 1 RRCID -> 206525 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT 341 WELL #: 3H RRCID -> 206706 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	2			N	-0-					33
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					33
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					33
09	930	N	121	-0-	-809	-0-	121	2			N	-0-					33
10	1054	N	529	-0-	-525	-0-	529	2			N	-0-					33
11	990	N	640	-0-	-350	-0-	640	2			N	-0-					33

HANSHU 726 WELL #: 7H RRCID -> 206737 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7640 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	1315	2			N	-0-					60
07	1457	N	948	-0-	-509	-0-	948	2			N	-0-					60
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					60
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					60
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1369	2	63	9	N	57					117
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					117

WHEAT 341 WELL #: 2 RRCID -> 206751 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WHEAT 341 WELL #: 5H RRCID -> 208915 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 10262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337 WELL #: 2H RRCID -> 208920 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 10552

06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1412	2	9	9	N	8					60
07	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1175	2	3	9	N	3					63
08	1643 N	1495	-0-	-148	-0-	1485	2	10	9	N	9					72
09	1410 N	1152	-0-	-258	-0-	1146	2	6	9	N	5					77
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1351	2	6	9	N	5					82
11	1440 N	1211	-0-	-229	-0-	1209	2	2	9	N	2					84

WHEAT 341 WELL #: 4 H RRCID -> 208927 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292

06	3000 N	2401	-0-	-599	3670	2401	2			N	-0-					175
07	3100 N	2692	-0-	-408	3262	2622	2	70	9	N	64					239
08	3100 N	2702	-0-	-398	2864	2594	2	108	9	N	98	197	1			140
09	3000 N	2509	-0-	-491	2373	2509	2			N	-0-					140
10	3100 N	2547	-0-	-553	1820	2500	2	47	9	N	43	1	8			182
11	3000 N	2470	-0-	-530	1290	2392	2	78	9	N	71	183	1			70

MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862

06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					135
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					135
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					135
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					135
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1309	2	72	9	N	65					200
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					200

WATERS 328 WELL #: 2 RRCID -> 209920 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUESS 816 WELL #: 5H RRCID -> 210552 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242

06	1230 N	1065	-0-	-165	-0-	1064	2	1	9	N	1					100
07	1240 N	657	-0-	-583	-0-	649	2	8	9	N	7					107
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1100	2	85	9	N	77					184
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1280	2	12	9	N	11					195
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1345	2	90	9	N	82	199	1			78
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1282	2	15	9	N	14					92

CROSS 817 WELL #: 3 H RRCID -> 210559 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302

06	2160 N	1986	-0-	-174	-0-	1954	2	32	9	N	29					229
07	2139 N	1822	-0-	-317	-0-	1822	2			N	-0-					229
08	2201 N	707	-0-	-1494	-0-	707	2			N	-0-	186	1			43
09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2177	2	13	9	N	12					55
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2156	2	43	9	N	39					94
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1993	2	11	9	N	10					104

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CAIN 337 WELL #: 3H RRCID -> 210801 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 10552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASE 516 WELL #: 1H RRCID -> 211825 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287

06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-				34
07	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	1864	2	40	9	N	36				70
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-				70
09	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	1792	2	19	9	N	17				87
10	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	1844	2			N	-0-				87
11	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	1772	2			N	-0-				87

CROSS 817 WELL #: 4H RRCID -> 212076 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7487 - 10052

06	1050	N	303	-0-	-747	-0-	303	2			N	-0-				115
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				115
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-				115
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	559	2	4	9	N	4				119
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	850	2	9	9	N	8				127
11	930	N	672	-0-	-258	-0-	669	2	3	9	N	3				130

SCHULTZ 717 WELL #: 4H RRCID -> 212723 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362

06	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1037	2	85	9	N	77	164	1		35
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1032	2	39	9	N	35				70
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1052	2	19	9	N	17				87
09	1110	N	938	-0-	-172	-0-	938	2			N	-0-				87
10	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1065	2	19	9	N	17				104
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-				104

SUESS 816 WELL #: 6H RRCID -> 212725 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

CAIN 337 WELL #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547

06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-				40
07	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	1544	2			N	-0-				40
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-				40
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-				40
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-				40
11	1590	N	1282	-0-	-308	-0-	1282	2			N	-0-				40

WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276 WELL #: 3H RRCID -> 214051 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					170
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	694	2	43	9	N	39					209
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					209
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					209
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	706	2	25	9	N	23					232
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	699	2	20	9	N	18	200	1			50

CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581

06	1590	N	1380	-0-	-210	-0-	1355	2	25	9	N	23					130
07	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1471	2	8	9	N	7					137
08	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	1504	2	13	9	N	12					149
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1537	2	9	9	N	8					157
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1560	2	35	9	N	32					189
11	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	1442	2	20	9	N	18					207

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 5 RRCID -> 214280 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 3 RRCID -> 214480 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7725 - 9754

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUESS 816 WELL #: 7H RRCID -> 214676 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7597 - 9151

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337 WELL #: 5H RRCID -> 216739 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8580 - 10186

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 6H RRCID -> 216744 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7707 - 10900

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 3H RRCID -> 217381 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 9772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

SHUTTERLY 954 WELL #: 2H RRCID -> 220831 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 9202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					30
07	1457 N	1378	-0-	-79	-0-	1378	2			N	-0-					30
08	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1359	2	2	9	N	2					32
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1299	2	53	9	N	48					80
10	1364 N	1218	-0-	-146	-0-	1217	2	1	9	N	1	1	8			80
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					80

WILLIAM, SCHULTZ WELL #: 3 RRCID -> 220835 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN WELL #: 1 H RRCID -> 224318 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1825	2	39	9	N	35					124
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					124
08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					124
09	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	1815	2			N	-0-					124
10	1922 N	1812	-0-	-110	-0-	1805	2	7	9	N	6					130
11	1830 N	1751	-0-	-79	-0-	1751	2			N	-0-					130

WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUTTERLY 954 WELL #: 3H RRCID -> 225346 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYSON, D. R. WELL #: 2623H RRCID -> 226230 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SPARMAN WELL #: 5 RRCID -> 226561 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					94
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					94
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					94
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					94
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					94
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					94

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 4H RRCID -> 226793 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY D. BARTON ET AL B WELL #: 3H RRCID -> 226808 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997

06	870	N	609	-0-	-261	-0-	566	2	43	9	N	39					159
07	837	N	620	-0-	-217	-0-	598	2	22	9	N	20					179
08	713	N	322	-0-	-391	-0-	311	2	11	9	N	10					189
09	600	N	13	-0-	-587	-0-	2	2	11	9	N	10					199
10	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	2			N	-0-					199
11	300	N	76	-0-	-224	-0-	2	2	74	9	N	67					266

EPPS WELL #: 5 RRCID -> 227140 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ROYER WELL #: 6 RRCID -> 227392 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN WELL #: 6 RRCID -> 227445 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 4H RRCID -> 227794 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746

06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					60
07	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					60
08	310	N	153	-0-	-157	-0-	152	2	1	9	N	1	1	8			60
09	360	N	80	-0-	-280	-0-	80	2			N	-0-					60
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					60
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					60

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 6 RRCID -> 228744 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUISE 'A' 856 WELL #: 4H RRCID -> 228810 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

ROYER WELL #: 5 RRCID -> 229388 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502

06	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					160
07	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					160
08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					160
09	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					160
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					160
11	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					160

KING 729 WELL #: 5H RRCID -> 229521 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592

06	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					252
07	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3542	2	9	9	N	8	193	1			67
08	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3471	2	86	9	N	78					145
09	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2978	2	57	9	N	52					197
10	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3005	2	76	9	N	69	184	1			82
11	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2629	2	39	9	N	35					117

EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536

06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					129
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					129
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					129
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					129
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					129
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					129

BREEN WELL #: 3793H RRCID -> 229977 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690

06	3390 X	3350	-0-	-40	-0-	3350	2			N	-0-					147
07	3503 X	3391	-0-	-112	-0-	3391	2			N	-0-					147
08	3503 X	3312	-0-	-191	-0-	3287	2	25	9	N	23					170
09	3390 X	3274	-0-	-116	-0-	3241	2	33	9	N	30	169	1			31
10	3503 X	2510	-0-	-993	-0-	2486	2	24	9	N	22					53
11	3360 X	2466	-0-	-894	-0-	2466	2			N	-0-					53

HAINES, GRACE 420 WELL #: 5H RRCID -> 229981 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962

06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					95
07	2914 N	2330	-0-	-584	-0-	2330	2			N	-0-					95
08	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2607	2	1	9	N	1	1	8			95
09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					95
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					95
11	2520 N	2356	-0-	-164	-0-	2356	2			N	-0-					95

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

KING 729 WELL #: 6H RRCID -> 230834 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 6H RRCID -> 230928 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 10342

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT "B" WELL #: 4890H RRCID -> 230969 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512

06	1890	X	98	-0-	-1792	-0-	98	2			N	-0-					164
07	1953	X	101	-0-	-1852	-0-	101	2			N	-0-					164
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					164
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					164
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					164
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					164

CRUISE 'E' 768 WELL #: 7H RRCID -> 231407 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086

06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					67
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3478	2	33	9	N	30					97
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					97
09	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					97
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					97
11	3480	X	3210	-0-	-270	-0-	3191	2	19	9	N	17					114

BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774

06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2539	2	41	9	N	37					192
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2504	2	30	9	N	27	166	1			53
08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2547	2	21	9	N	19					72
09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2625	2	33	9	N	30					102
10	1798	N	1423	-0-	-375	-0-	1412	2	11	9	N	10					112
11	1740	N	1275	-0-	-465	-0-	1275	2			N	-0-					112

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	1458	2			N	-0-					94
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					94
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1830	2	11	9	N	10					104
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					104
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					104
11	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1608	2			N	-0-					104

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

CRUISE E 768 WELL #: 8H RRCID -> 235069 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950

06	14B2	EXT	509	-0-	509	2270	497	2	12	9	N	11					210
07	2775	X	505	-0-	-2270	-0-	483	2	22	9	N	20	183	1			47
08	651	N	502	-0-	-149	-0-	474	2	28	9	N	25					72
09	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			N	-0-					72
10	496	N	378	-0-	-118	-0-	317	2	61	9	N	55	3	8			124
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	430	2	31	9	N	28	3	8			149

PIPER WELL #: 1690H RRCID -> 235632 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CRUISE 'A' 856 WELL #: 5H RRCID -> 236359 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK 339 WELL #: 6H RRCID -> 237582 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					145
07	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					145
08	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					145
09	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3289	2	11	9	N	10					155
10	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					155
11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3137	2	11	9	N	10					165

CRUISE 'E' 768 WELL #: 9H RRCID -> 238378 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 7887H RRCID -> 239303 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, HARRY WELL #: 3712H RRCID -> 240876 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 11736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY A WELL #: 5730H RRCID -> 242700 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	3578	-0-	3578	3578	3578	2			N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 4692H RRCID -> 242704 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

BARTON, JAY D. ETAL "F" WELL #: 2532H RRCID -> 245105 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1895	2	52	9	N	47					122
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1783	2	63	9	N	57					179
08	2046 N	1832	-0-	-214	-0-	1804	2	28	9	N	25					204
09	1950 N	1890	-0-	-60	-0-	1810	2	80	9	N	73	175	1			102
10	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	1803	2	55	9	N	50					152
11	1770 N	1754	-0-	-16	-0-	1709	2	45	9	N	41					193

PRICE, WD -B- WELL #: 9621H RRCID -> 245201 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT 252 WELL #: 1 H RRCID -> 245228 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY A WELL #: 6730H RRCID -> 246096 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7685 - 11273

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					92

PEERY A WELL #: 7730H RRCID -> 258035 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373

06	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3684	2	182	9	N	165	194	1			307
07	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3246	2	135	9	N	123	178	1			252
08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3052	2	175	9	N	159	196	1			215
09	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3008	2	122	9	N	111	179	1			147
10	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2214	2	50	9	N	45					192
*11	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2567	2	186	9	N	169	181	1			180

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 1 RRCID -> 258059 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 9038

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROXIE 282 WELL #: 2 H RRCID -> 258825 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 8831 - 12565

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 2H RRCID -> 260628 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8163 - 11945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELISE 286 WELL #: 4H RRCID -> 265070 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881

06	2160 N	1720	-0-	-440	-0-	1562	2	158	9	N	144	170	1	2	8	142
07	2232 N	1653	-0-	-579	-0-	1533	2	120	9	N	109	186	1			65
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2262	2	158	9	N	144	176	1	1	8	32
09	1710 N	1639	-0-	-71	-0-	1494	2	145	9	N	132					164
10	1643 N	1425	-0-	-218	-0-	1373	2	52	9	N	47	164	1			47
11	2340 N	1083	-0-	-1257	-0-	1036	2	47	9	N	43					90

PARKER 618 WELL #: 3H RRCID -> 265205 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROXIE 282 WELL #: 3 H RRCID -> 265276 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

KATY WELL #: 2285H RRCID -> 265456 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285

06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2164	2	92	9	N	84	2	8			112
07	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2326	2	12	9	N	11	73	1			50
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2168	2	46	9	N	42					92
09	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2353	2	66	9	N	60	107	1			45
10	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2389	2	92	9	N	84					129
*11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2155	2	61	9	N	55					184

PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046

06	540 N	534	-0-	-6	-0-	522	2	12	9	N	11					63
07	682 N	144	-0-	-538	-0-	127	2	17	9	N	15					78
08	620 N	98	-0-	-522	-0-	86	2	12	9	N	11					89
09	540 N	158	-0-	-382	-0-	140	2	18	9	N	16					105
10	155 N	59	-0-	-96	-0-	48	2	11	9	N	10					115
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	911	2	30	9	N	27					142

PEERY A WELL #: 8730H RRCID -> 266038 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353

06	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4254	2	212	9	N	193	193	1			53
07	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3823	2	131	9	N	119					172
08	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3838	2	106	9	N	96	178	1			90
09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3474	2	109	9	N	99					189
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	58	175	1			72
*11	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3212	2	99	9	N	90					162

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

REBA N MILLER WELL #: 11H RRCID -> 266365 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2449	2	67	9	N	61	187	1			58
07	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2256	2	95	9	N	86					144
08	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2424	2	47	9	N	43					187
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1992	2	13	9	N	12					199
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2231	2	125	9	N	114	189	1			124
11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2258	2	45	9	N	41					165

MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641

06	2280 N	1884	-0-	-396	-0-	1810	2	74	9	N	67					112
07	2325 N	2179	-0-	-146	-0-	2054	2	125	9	N	114	164	1	2	8	60
08	2387 N	2089	-0-	-298	-0-	1997	2	92	9	N	84					144
09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1823	2	101	9	N	92	181	1			55
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2287	2	136	9	N	124					179
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2041	2	129	9	N	117	182	1	2	8	112

KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019

06	2100 X	1691	-0-	-409	-0-	1630	2	61	9	N	55					137
07	2170 X	1302	-0-	-868	-0-	1271	2	31	9	N	28	1	8			164
08	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2473	2	9	9	N	8	2	8			170
09	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					170
10	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					170
11	2400 X	2217	-0-	-183	-0-	2187	2	30	9	N	27					197

PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100

06	1980 N	1725	-0-	-255	-0-	1673	2	52	9	N	47					129
07	1984 N	1747	-0-	-237	-0-	1730	2	17	9	N	15					144
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1842	2	50	9	N	45	159	1			30
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1852	2	50	9	N	45					75
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1826	2	72	9	N	65					140
11	1830 N	1743	-0-	-87	-0-	1680	2	63	9	N	57					197

DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467

06	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4081	2	73	9	N	66	158	1			52
07	4123 X	4094	-0-	-29	-0-	4033	2	61	9	N	55					107
08	4650 X	4399	-0-	-251	-0-	4338	2	61	9	N	55					162
09	4500 X	4119	-0-	-381	-0-	4055	2	64	9	N	58	175	1			45
10	4650 X	3605	-0-	-1045	-0-	3551	2	54	9	N	49					94
11	4260 X	3617	-0-	-643	-0-	3577	2	40	9	N	36					130

GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070

06	840 N	105	-0-	-735	-0-	80	2	25	9	N	23					159
07	465 N	73	-0-	-392	-0-	56	2	17	9	N	15					174
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	36	2	17	9	N	15					189
09	120 N	13	-0-	-107	-0-	12	2	1	9	N	1					190
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	16	2	3	9	N	3	151	1			42
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ELISE 286 WELL #: 3H RRCID -> 266398 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1648	2	114	9	N	104	2	8			132
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1696	2	112	9	N	102	169	1			65
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1730	2	110	9	N	100	1	8			164
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1648	2	114	9	N	104	181	1			87
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1621	2	113	9	N	103					190
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1518	2	109	9	N	99	185	1			104

ELISE 286 WELL #: 5H RRCID -> 266461 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960

06	2580	X	2469	-0-	-111	-0-	2335	2	134	9	N	122	170	1			144
07	2604	X	2483	-0-	-121	-0-	2358	2	125	9	N	114	195	1			63
08	2604	X	2581	-0-	-23	-0-	2412	2	169	9	N	154	1	8			216
09	2520	X	2479	-0-	-41	-0-	2313	2	166	9	N	151	173	1			194
10	2573	X	2440	-0-	-133	-0-	2313	2	127	9	N	115	195	1			114
11	2490	X	2351	-0-	-139	-0-	2198	2	153	9	N	139					253

DAISY GRAVES WELL #: 5529H RRCID -> 266462 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774

06	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	1272	2	134	9	N	122					219
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1347	2	62	9	N	56	193	1			82
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1337	2	77	9	N	70					152
09	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	1245	2	68	9	N	62	182	1			32
10	1395	N	936	-0-	-459	-0-	894	2	42	9	N	38					70
11	1380	N	675	-0-	-705	-0-	653	2	22	9	N	20					90

KATY WELL #: 6285H RRCID -> 266700 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095

06	1170	N	394	-0-	-776	-0-	394	2			N	-0-					30
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1342	2	75	9	N	68	1	8			97
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1243	2	113	9	N	103	73	1			127
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1423	2	99	9	N	90	194	1			23
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1520	2	101	9	N	92					115
*11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1479	2	76	9	N	69					184

DAISY GRAVES 529 WELL #: 4H RRCID -> 266707 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780

06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3001	2	64	9	N	58	182	1			28
07	2201	X	1955	-0-	-246	-0-	1902	2	53	9	N	48					76
08	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2155	2	58	9	N	53					129
09	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2072	2	62	9	N	56					185
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3195	2	52	9	N	47	172	1			60
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2752	2	57	9	N	52					112

GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655

06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2396	2	202	9	N	184	187	1			217
07	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2405	2	187	9	N	170	187	1			200
08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2586	2	152	9	N	138	181	1			157
09	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2691	2	110	9	N	100	180	1			77
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2769	2	116	9	N	105					182
*11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2539	2	117	9	N	106	199	1			89

DOYLE, J.B. WELL #: 17H RRCID -> 267715 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

DOYLE, J.B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290

06	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4041	2	190	9	N	173	179	1			154
07	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4293	2	216	9	N	196	178	1			172
08	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4115	2	208	9	N	189	196	1			165
09	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3898	2	177	9	N	161	178	1			148
10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3207	2	87	9	N	79	174	1			53
11	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3857	2	168	9	N	153					206

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086

06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3374	2	116	9	N	105					256
07	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3191	2	110	9	N	100	178	1	2	8	176
08	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2296	2	118	9	N	107	180	1			103
09	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1715	2	107	9	N	97					200
10	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1699	2	110	9	N	100	178	1			122
11	1620 X	1524	-0-	-96	-0-	1524	2			N	-0-					122

KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031

06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1292	2	42	9	N	38					129
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1538	2	48	9	N	44	1	8			172
08	1023 N	707	-0-	-316	-0-	688	2	19	9	N	17	124	1			65
09	990 N	195	-0-	-795	-0-	189	2	6	9	N	5					70
10	1023 N	176	-0-	-847	-0-	165	2	11	9	N	10					80
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					80

GRAY 683 WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866

06	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4680	2	283	9	N	257	377	1			112
07	5084 X	4907	-0-	-177	-0-	4738	2	169	9	N	154					266
08	5084 X	4802	-0-	-282	-0-	4593	2	209	9	N	190	378	1			78
09	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4561	2	436	9	N	396	198	1			276
10	5115 X	4706	-0-	-409	-0-	4706	2			N	-0-	198	1			78
11	4950 X	4691	-0-	-259	-0-	4516	2	175	9	N	159					237

SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250

06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2152	2	94	9	N	85	200	1			120
07	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2171	2	57	9	N	52					172
08	2232 N	2181	-0-	-51	-0-	2128	2	53	9	N	48					220
09	2250 N	2060	-0-	-190	-0-	2046	2	14	9	N	13	156	1			77
10	2232 N	2053	-0-	-179	-0-	2030	2	23	9	N	21	1	8			97
11	2100 N	1852	-0-	-248	-0-	1833	2	19	9	N	17					114

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	2915	2	153	9	N	139	188	1			70
07	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3098	2	156	9	N	142					212
08	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	2998	2	155	9	N	141	196	1			157
09	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3165	2	152	9	N	138	198	1			97
10	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3423	2	183	9	N	166	181	1	2	8	80
11	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3344	2	123	9	N	112	2	8			190

GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PARNELL RANCH 165 WELL #: 2H RRCID -> 274206 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483

06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1289	2	96	9	N	87	185	1			50
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1333	2	94	9	N	85	1	8			134
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1348	2	87	9	N	79	165	1	1	8	47
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1294	2	91	9	N	83					130
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1275	2	265	9	N	241	169	1			202
11	1380 N	1296	-0-	-84	-0-	1296	2			N	-0-					202

JONES TRUST 272 WELL #: 2H RRCID -> 276332 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 4627H RRCID -> 276339 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979

06	3090 X	3001	-0-	-89	-0-	2742	2	259	9	N	235	198	1			236
07	3193 X	3149	-0-	-44	-0-	2889	2	260	9	N	236	193	1	5	8	274
08	3193 X	3018	-0-	-175	-0-	2851	2	167	9	N	152	197	1			229
09	3000 X	2779	-0-	-221	-0-	2621	2	158	9	N	144	180	1			193
10	3162 X	2942	-0-	-220	-0-	2793	2	149	9	N	135	181	1			147
11	3060 X	2838	-0-	-222	-0-	2656	2	182	9	N	165	200	1	2	8	110

JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180

06	1020 N	765	-0-	-255	-0-	698	2	67	9	N	61					124
07	1581 N	1131	-0-	-450	-0-	957	2	174	9	N	158					282
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1610	2	333	9	N	303	354	1			231
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1576	2	238	9	N	216	192	1			255
10	1116 N	299	-0-	-817	-0-	83	2	216	9	N	196	198	1	2	8	251
11	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	188	171	1	2	8	266

PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770

06	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	2933	2	182	9	N	165	195	1	2	8	157
07	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	2949	2	189	9	N	172	193	1	1	8	135
08	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	2860	2	194	9	N	176	181	1	1	8	129
09	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2777	2	169	9	N	154	181	1			102
10	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3002	2	195	9	N	177	175	1			104
11	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2671	2	174	9	N	158	184	1			78

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	1871	2	245	9	N	223	364	1			78
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2310	2	265	9	N	241	197	1	5	8	117
08	3100	N	4734	-0-	1634	1634	4503	2	231	9	N	210	197	1			130
09	3000	N	5142	-0-	2142	3776	4945	2	197	9	N	179	200	1			109
10	3100	N	5858	-0-	2758	6534	5470	2	388	9	N	353	194	1	2	8	266
11	11765	X	5231	-0-	-6534	-0-	5228	2	3	9	N	3	3	8			266

JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206

06	3000	N	2551	-0-	-449	2906	2424	2	127	9	N	115	180	1			217
07	3100	N	2660	-0-	-440	2466	2333	2	327	9	N	297	370	1	4	8	140
08	3100	N	2102	-0-	-998	1468	1925	2	177	9	N	161	197	1			104
09	3000	N	2070	-0-	-930	538	1899	2	171	9	N	155	197	1			62
10	2532	N	1994	-0-	-538	-0-	1822	2	172	9	N	156	4	8			214
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2106	2	157	9	N	143	198	1	2	8	157

PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968

06	2700	X	2544	-0-	-156	-0-	2511	2	33	9	N	30					289
07	2790	X	2151	-0-	-639	-0-	2151	2			N	-0-					289
08	2790	X	2118	-0-	-672	-0-	2107	2	11	9	N	10					299
09	2700	X	2146	-0-	-554	-0-	1991	2	155	9	N	141	195	1			245
10	2790	X	1448	-0-	-1342	-0-	1397	2	51	9	N	46					291
11	2550	X	1487	-0-	-1063	-0-	1448	2	39	9	N	35	171	1			155

PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471

06	2580	X	2133	-0-	-447	-0-	1910	2	223	9	N	203	139	1			217
07	2666	X	2282	-0-	-384	-0-	2107	2	175	9	N	159					376
08	2449	X	2118	-0-	-331	-0-	2076	2	42	9	N	38					414
09	2130	X	1539	-0-	-591	-0-	1474	2	65	9	N	59					473
10	2294	X	365	-0-	-1929	-0-	365	2			N	-0-	198	1			275
11	2040	N	204	-0-	-1836	-0-	204	2			N	-0-					275

PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475

06	2160	N	2144	-0-	-16	-0-	2055	2	89	9	N	81	61	1			130
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2395	2	161	9	N	146					276
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2407	2	173	9	N	157					433
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2336	2	199	9	N	181	186	1			428
10	2542	N	2540	-0-	-2	-0-	2412	2	128	9	N	116	357	1			187
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2467	2	61	9	N	55					242

PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ELMER GRAVES 615 WELL #: 1H RRCID -> 278488 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2098	2	134	9	N	122	171	1			145
07	2046	X	1465	-0-	-581	-0-	1338	2	127	9	N	115	173	1			87
08	2046	X	1584	-0-	-462	-0-	1479	2	105	9	N	95					182
09	1980	X	1564	-0-	-416	-0-	1464	2	100	9	N	91	176	1			97
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1895	2	116	9	N	105					202
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2168	2	81	9	N	74	180	1	1	8	95

ELMER GRAVES 615 WELL #: 4H RRCID -> 278490 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	699	-0-	-891	-0-	678	2	21	9	N	19	163	1			48
07	1302	X	617	-0-	-685	-0-	602	2	15	9	N	14					62
08	1674	X	1169	-0-	-505	-0-	1111	2	58	9	N	53					115
09	1620	X	617	-0-	-1003	-0-	596	2	21	9	N	19					134
10	1674	X	804	-0-	-870	-0-	765	2	39	9	N	35					169
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1847	2	14	9	N	13					182

ELMER GRAVES 615 WELL #: 3H RRCID -> 278493 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8242 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2112	2	59	9	N	54					119
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2001	2	55	9	N	50					169
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2349	2	63	9	N	57	178	1			48
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2327	2	59	9	N	54					102
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2306	2	64	9	N	58					160
11	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2697	2	59	9	N	54	182	1	2	8	30

ELMER GRAVES 615 WELL #: 5H RRCID -> 278495 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8197 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	599	2	11	9	N	10					192
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	825	2	41	9	N	37	172	1			57
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	741	2	44	9	N	40					97
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	707	2	44	9	N	40					137
10	868	N	739	-0-	-129	-0-	695	2	44	9	N	40					177
11	750	N	710	-0-	-40	-0-	682	2	28	9	N	25					202

ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7005	2	53	9	N	48	6	8			137
07	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7353	2	35	9	N	32					169
08	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7260	2	25	9	N	23	2	8			190
09	7050	X	7023	-0-	-27	-0-	7011	2	12	9	N	11	194	1			7
10	7378	X	6997	-0-	-381	-0-	6958	2	39	9	N	35					42
11	7140	X	6028	-0-	-1112	-0-	5989	2	39	9	N	35					77

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	983	2	106	9	N	96	193	1			80
07	1054	X	800	-0-	-254	-0-	688	2	112	9	N	102					182
08	1054	X	633	-0-	-421	-0-	525	2	108	9	N	98	181	1			99
09	1020	X	536	-0-	-484	-0-	437	2	99	9	N	90					189
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	861	2	97	9	N	88	193	1			84
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	747	2	83	9	N	75					159

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547

06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2081	2	323	9	N	294	186	1			217
07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2632	2	47	9	N	43	183	1	2	8	75
08	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1882	2	106	9	N	96					171
09	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1555	2	184	9	N	167	194	1			144
10	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2292	2	218	9	N	198	186	1	2	8	154
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2577	2	201	9	N	183	201	1	1	8	135

HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035

06	2460	X	2224	-0-	-236	-0-	2136	2	88	9	N	80					205
07	2542	X	2222	-0-	-320	-0-	2152	2	70	9	N	64	177	1	2	8	90
08	2542	X	2167	-0-	-375	-0-	2090	2	77	9	N	70					160
09	2220	X	2100	-0-	-120	-0-	2028	2	72	9	N	65	190	1			35
10	2294	X	1872	-0-	-422	-0-	1798	2	74	9	N	67	2	8			100
11	2220	X	2057	-0-	-163	-0-	1981	2	76	9	N	69					169

PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040

06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2474	2	78	9	N	71	175	1			60
07	2697	X	2377	-0-	-320	-0-	2300	2	77	9	N	70					130
08	2697	X	2344	-0-	-353	-0-	2278	2	66	9	N	60					190
09	2610	X	2444	-0-	-166	-0-	2381	2	63	9	N	57	170	1			77
10	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2565	2	75	9	N	68					145
11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2567	2	72	9	N	65					210

PARKER 618 WELL #: 5H RRCID -> 278769 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491

06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1433	2	121	9	N	110	189	1			120
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	524	2	125	9	N	114					234
08	911	X	911	-0-	-0-	-0-	809	2	102	9	N	93	193	1			134
09	2130	X	1804	-0-	-326	-0-	1701	2	103	9	N	94	171	1			57
10	1612	X	1440	-0-	-172	-0-	1355	2	85	9	N	77					134
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					134

PARKER 618 WELL #: 6H RRCID -> 278770 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 12290

06	1470	N	594	-0-	-876	-0-	568	2	26	9	N	24					109
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	858	2	108	9	N	98	2	8			205
08	1736	N	850	-0-	-886	-0-	850	2			N	-0-	175	1			30
09	600	N	266	-0-	-334	-0-	241	2	25	9	N	23					53
10	961	N	29	-0-	-932	-0-	29	2			N	-0-					53
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1303	2	76	9	N	69					122

WHEAT 252 WELL #: 4H RRCID -> 278846 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9038 - 12782

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WHEAT 252 WELL #: 5H RRCID -> 278849 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9140 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1570	2	156	9	N	142	179	1	3	8	182
07	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1843	2	163	9	N	148	186	1	2	8	142
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1950	2	154	9	N	140	181	1	1	8	100
09	3000	N	3005	-0-	5	5	2821	2	184	9	N	167					267
10	2561	N	2556	-0-	-5	-0-	2418	2	138	9	N	125	180	1			212
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2230	2	132	9	N	120	198	1			134

PEYTON RANCH 417 WELL #: 3H RRCID -> 278857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8424 - 12544

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

ROXIE 282 WELL #: 5H RRCID -> 278864 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8733 - 12854

06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2887	2	75	9	N	68	190	1	2	8	105
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2948	2	94	9	N	85	1	8			189
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2862	2	94	9	N	85	178	1	1	8	95
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2803	2	103	9	N	94					189
10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2681	2	89	9	N	81	181	1			89
11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2482	2	100	9	N	91					180

ROXIE 282 WELL #: 4H RRCID -> 278866 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8804 - 12941

06	3630	X	3251	-0-	-379	-0-	3142	2	109	9	N	99	161	1	2	8	45
07	3751	X	3154	-0-	-597	-0-	3046	2	108	9	N	98	1	8			142
08	3782	X	3318	-0-	-464	-0-	3223	2	95	9	N	86	167	1	1	8	60
09	3660	X	3122	-0-	-538	-0-	3013	2	109	9	N	99					159
10	3782	X	2335	-0-	-1447	-0-	2252	2	83	9	N	75	184	1			50
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3489	2	94	9	N	85					135

DAISY GRAVES 529 WELL #: 6H RRCID -> 278872 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8567 - 12638

06	5580	X	4090	-0-	-1490	-0-	3917	2	173	9	N	157	187	1			103
07	5766	X	4636	-0-	-1130	-0-	4446	2	190	9	N	173	2	8			274
08	5425	X	5376	-0-	-49	-0-	5186	2	190	9	N	173	373	1			74
09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4828	2	197	9	N	179					253
10	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	4437	2	156	9	N	142	189	1			206
11	5190	X	4432	-0-	-758	-0-	4263	2	169	9	N	154	186	1			174

PEYTON RANCH 417 WELL #: 4H RRCID -> 278882 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8462 - 12576

06	2970	X	617	-0-	-2353	-0-	615	2	2	9	N	2	2	8			139
07	2232	X	510	-0-	-1722	-0-	510	2			N	-0-					139
08	2232	X	942	-0-	-1290	-0-	942	2			N	-0-					139
09	2160	X	412	-0-	-1748	-0-	412	2			N	-0-					139
10	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					139
11	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2247	2	3	9	N	3					142

PEYTON RANCH 417 WELL #: 5H RRCID -> 278883 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8444 - 12556

06	2370	X	1274	-0-	-1096	-0-	1273	2	1	9	N	1	1	8			130
07	2449	X	1347	-0-	-1102	-0-	1347	2			N	-0-					130
08	2325	X	1070	-0-	-1255	-0-	1070	2			N	-0-					130
09	2100	X	1151	-0-	-949	-0-	1149	2	2	9	N	2					132
10	1767	X	1023	-0-	-744	-0-	1023	2			N	-0-					132
11	1290	X	50	-0-	-1240	-0-	50	2			N	-0-					132

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

REBA N MILLER WELL #: 13H RRCID -> 279066 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8185 - 12750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470 X	3533	-0-	-937	-0-	3244	2	289	9	N	263	179	1			244
07	4619 X	3585	-0-	-1034	-0-	3352	2	233	9	N	212	330	1	4	8	122
08	4247 X	3520	-0-	-727	-0-	3258	2	262	9	N	238	196	1			164
09	4110 X	3621	-0-	-489	-0-	3397	2	224	9	N	204	173	1			195
10	4247 X	3294	-0-	-953	-0-	3059	2	235	9	N	214	179	1	5	8	225
11	3540 X	3109	-0-	-431	-0-	2893	2	216	9	N	196	181	1	5	8	235

ROXIE 282 WELL #: 6H RRCID -> 279067 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8775 - 12589

06	1890 X	973	-0-	-917	-0-	896	2	77	9	N	70	5	8			174
07	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1121	2	77	9	N	70	186	1	1	8	57
08	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1116	2	81	9	N	74	1	8			130
09	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1484	2	63	9	N	57					187
10	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1556	2	73	9	N	66	181	1			72
11	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1460	2	61	9	N	55					127

WHEAT 252 WELL #: 3H RRCID -> 279068 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9045 - 13064

06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	1962	2	191	9	N	174	187	1	2	8	132
07	2108 N	2032	-0-	-76	-0-	1876	2	156	9	N	142	193	1	1	8	80
08	2294 N	2129	-0-	-165	-0-	1974	2	155	9	N	141	2	8			219
09	2160 N	2054	-0-	-106	-0-	1881	2	173	9	N	157	181	1			195
10	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2060	2	167	9	N	152	180	1			167
11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	1806	2	321	9	N	292	183	1			276

HAGER TRUST 616 WELL #: 4H RRCID -> 279070 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8501 - 13036

06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1466	2	50	9	N	45					112
07	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	1336	2	50	9	N	45					157
08	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	1382	2	32	9	N	29					186
09	1530 N	1368	-0-	-162	-0-	1321	2	47	9	N	43	176	1			53
10	1395 N	1062	-0-	-333	-0-	999	2	63	9	N	57					110
11	1380 N	852	-0-	-528	-0-	798	2	54	9	N	49	2	8			157

HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972

06	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					33
07	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					33
08	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2539	2	197	9	N	179	179	1			33
09	2430 N	2367	-0-	-63	-0-	2300	2	67	9	N	61					94
10	2449 N	2022	-0-	-427	-0-	1966	2	56	9	N	51					145
11	2610 N	2040	-0-	-570	-0-	1960	2	80	9	N	73	183	1			35

DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168

06	2550 X	2213	-0-	-337	-0-	2156	2	57	9	N	52					114
07	2263 X	1782	-0-	-481	-0-	1781	2	1	9	N	1	1	8			114
08	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					114
09	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2466	2	3	9	N	3					117
10	2294 X	1722	-0-	-572	-0-	1689	2	33	9	N	30					147
11	2220 X	2186	-0-	-34	-0-	2085	2	101	9	N	92	184	1	2	8	53

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9069	2	319	9	N	290	194	1			187
07	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9242	2	301	9	N	274	187	1	2	8	272
08	9424	X	9113	-0-	-311	-0-	8817	2	296	9	N	269	391	1			150
09	9120	X	8572	-0-	-548	-0-	8280	2	292	9	N	265	181	1			234
10	9424	X	8205	-0-	-1219	-0-	7918	2	287	9	N	261	386	1			109
11	9120	X	7772	-0-	-1348	-0-	7490	2	282	9	N	256	201	1	1	8	163

DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680

06	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	6735	2	976	9	N	887	717	1			241
07	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	6559	2	660	9	N	600	756	1	10	8	75
08	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	5841	2	585	9	N	532	545	1			62
09	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	6992	2	627	9	N	570	376	1			256
10	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7232	2	594	9	N	540	575	1	11	8	210
*11	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	6926	2	546	9	N	496	567	1	13	8	126

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694

06	2640	N	1746	-0-	-894	-0-	1698	2	48	9	N	44					129
07	2511	N	1921	-0-	-590	-0-	1869	2	52	9	N	47	2	8			174
08	2573	N	1861	-0-	-712	-0-	1816	2	45	9	N	41	167	1			48
09	1740	N	1408	-0-	-332	-0-	1364	2	44	9	N	40					88
10	1922	N	1346	-0-	-576	-0-	1313	2	33	9	N	30					118
11	1800	N	1180	-0-	-620	-0-	1145	2	35	9	N	32	1	8			149

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448

06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3329	2	132	9	N	120	172	1			80
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3310	2	165	9	N	150	183	1	2	8	45
08	3472	X	2076	-0-	-1396	-0-	2076	2			N	-0-					45
09	3450	X	1743	-0-	-1707	-0-	1735	2	8	9	N	7					52
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3663	2	146	9	N	133	1	8			184
11	3450	X	3163	-0-	-287	-0-	3041	2	122	9	N	111	196	1			99

KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620

06	1050	N	987	-0-	-63	-0-	844	2	143	9	N	130	179	1			130
07	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	866	2	169	9	N	154	205	1	2	8	77
08	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1004	2	129	9	N	117					194
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	928	2	164	9	N	149	194	1			149
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	939	2	169	9	N	154	179	1	5	8	119
11	1110	N	914	-0-	-196	-0-	912	2	2	9	N	2	2	8			119

PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3337	-0-	-23	-0-	3315	2	22	9	N	20					105
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3690	2	40	9	N	36					141
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3902	2	32	9	N	29					170
09	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3368	2	26	9	N	24					194
10	3720	X	3642	-0-	-78	-0-	3542	2	100	9	N	91					285
11	3810	X	3389	-0-	-421	-0-	3389	2			N	-0-	184	1			101

HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114

06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					42
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					42
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					42
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					42
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					42
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					42

PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251

06	4470	X	3791	-0-	-679	-0-	3707	2	84	9	N	76					192
07	4433	X	3998	-0-	-435	-0-	3902	2	96	9	N	87	174	1	2	8	103
08	4433	X	4145	-0-	-288	-0-	4051	2	94	9	N	85					188
09	4290	X	3619	-0-	-671	-0-	3522	2	97	9	N	88	171	1			105
10	3999	X	2950	-0-	-1049	-0-	2891	2	59	9	N	54	2	8			157
11	4020	X	1611	-0-	-2409	-0-	1561	2	50	9	N	45					202

PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337

06	2640	X	1866	-0-	-774	-0-	1825	2	41	9	N	37					97
07	2728	X	1993	-0-	-735	-0-	1951	2	42	9	N	38					135
08	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	1988	2	41	9	N	37					172
09	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1936	2	41	9	N	37	169	1			40
10	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	1980	2	46	9	N	42					82
11	1950	X	1528	-0-	-422	-0-	1496	2	32	9	N	29					111

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281

06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3239	2	46	9	N	42	187	1			82
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3271	2	114	9	N	104	2	8			184
08	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2471	2	50	9	N	45	159	1			70
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2976	2	98	9	N	89					159
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3029	2	183	9	N	166	201	1	2	8	122
*11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3229	2	116	9	N	105	180	1	2	8	45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	1477	-0-	-2363	-0-	1283	2	194	9	N	176	188	1			158
07	3968	X	1020	-0-	-2948	-0-	888	2	132	9	N	120	193	1	5	8	80
08	3968	X	1339	-0-	-2629	-0-	1204	2	135	9	N	123					203
09	2070	X	1939	-0-	-131	-0-	1815	2	124	9	N	113	192	1			124
10	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1856	2	132	9	N	120	194	1	2	8	48
11	1470	X	1011	-0-	-459	-0-	921	2	90	9	N	82	2	8			128

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874

06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3166	2	53	9	N	48					115
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3550	2	76	9	N	69	2	8			182
08	3689	X	1990	-0-	-1699	-0-	1956	2	34	9	N	31	173	1			40
09	3570	X	3292	-0-	-278	-0-	3119	2	173	9	N	157					197
10	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	4784	2	330	9	N	300	372	1			125
*11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4037	2	163	9	N	148	196	1	2	8	75

PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464

06	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2613	2	138	9	N	125	192	1			92
07	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	2841	2	178	9	N	162	184	1			70
08	3100	N	3546	-0-	446	446	3410	2	136	9	N	124					194
09	3000	N	2717	-0-	-283	163	2700	2	17	9	N	15	167	1			42
10	2573	N	2410	-0-	-163	-0-	2333	2	77	9	N	70					112
*11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2481	2	44	9	N	40					152

PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670

06	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					67
07	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					67
08	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5141	2	1	9	N	1	1	8			67
09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4945	2	12	9	N	11					78
10	5301	X	5069	-0-	-232	-0-	5056	2	13	9	N	12					90
11	5130	X	4380	-0-	-750	-0-	4370	2	10	9	N	9					99

PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793

06	2820	X	1955	-0-	-865	-0-	1718	2	237	9	N	215	177	1			177
07	2728	X	1890	-0-	-838	-0-	1890	2			N	-0-					177
08	2573	X	1759	-0-	-814	-0-	1759	2			N	-0-					177
09	2490	X	1889	-0-	-601	-0-	1816	2	73	9	N	66	181	1			62
10	2573	X	2288	-0-	-285	-0-	2224	2	64	9	N	58					120
*11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2488	2	76	9	N	69	2	8			187

HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402

06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4375	2	270	9	N	245	189	1			156
07	4712	X	4678	-0-	-34	-0-	4462	2	216	9	N	196	186	1	2	8	164
08	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	4823	2	239	9	N	217	189	1			192
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4676	2	238	9	N	216	175	1			233
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4688	2	239	9	N	217	376	1	2	8	72
11	4770	X	4588	-0-	-182	-0-	4367	2	221	9	N	201	195	1	2	8	76

PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040

06	3930	X	2520	-0-	-1410	-0-	2112	2	408	9	N	371	391	1			83
07	3968	X	3338	-0-	-630	-0-	2726	2	612	9	N	556	380	1			259
08	3844	X	3100	-0-	-744	-0-	2665	2	435	9	N	395	393	1			261
09	3600	X	2574	-0-	-1026	-0-	2407	2	167	9	N	152	183	1			230
10	3348	X	2578	-0-	-770	-0-	2194	2	384	9	N	349	375	1	2	8	202
11	3240	X	2242	-0-	-998	-0-	1899	2	343	9	N	312	365	1	2	8	147

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860 X	4630	-0-	-230	-0-	4417	2	213	9	N	194	197	1			43
07	4805 X	4588	-0-	-217	-0-	4390	2	198	9	N	180	185	1	2	8	36
08	4867 X	4744	-0-	-123	-0-	4495	2	249	9	N	226	175	1			87
09	4710 X	4474	-0-	-236	-0-	4299	2	175	9	N	159	196	1			50
10	4867 X	4287	-0-	-580	-0-	4123	2	164	9	N	149	1	8			198
11	4620 X	3984	-0-	-636	-0-	3830	2	154	9	N	140	182	1			156

PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315

06	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2177	2	96	9	N	87	189	1			73
07	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2254	2	119	9	N	108	2	8			179
08	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2217	2	107	9	N	97	174	1			102
09	2280 N	2273	-0-	-7	-0-	2165	2	108	9	N	98					200
10	2387 N	1927	-0-	-460	-0-	1825	2	102	9	N	93	170	1	1	8	122
11	2250 N	1733	-0-	-517	-0-	1675	2	58	9	N	53					175

BATTIN 528 WELL #: 5H RRCID -> 281735 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477

06	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	3933	2	304	9	N	276	189	1			210
07	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4278	2	333	9	N	303	361	1	2	8	150
08	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	3864	2	323	9	N	294	375	1			69
09	4230 X	3790	-0-	-440	-0-	3469	2	321	9	N	292	179	1			182
10	4619 X	3358	-0-	-1261	-0-	3048	2	310	9	N	282	379	1			85
11	4470 X	3200	-0-	-1270	-0-	2979	2	221	9	N	201	199	1	2	8	85

DAISY GRAVES WELL #: 7529H RRCID -> 281746 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769

06	8250 X	7623	-0-	-627	-0-	7300	2	323	9	N	294	389	1			122
07	8525 X	7842	-0-	-683	-0-	7498	2	344	9	N	313	187	1	2	8	246
08	8525 X	7779	-0-	-746	-0-	7439	2	340	9	N	309	381	1			174
09	8010 X	7471	-0-	-539	-0-	7135	2	336	9	N	305	359	1			120
10	8277 X	6958	-0-	-1319	-0-	6690	2	268	9	N	244	187	1			177
11	7620 X	7354	-0-	-266	-0-	7048	2	306	9	N	278	190	1			265

PRICE, WD -B- WELL #: 6213H RRCID -> 281755 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8192 - 12359

06	14B2 EXT	465	-0-	465	3844	264	2	201	9	N	183	188	1			160
07	5938 X	2094	-0-	-3844	-0-	1977	2	117	9	N	106	182	1	2	8	82
08	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2815	2	119	9	N	108					190
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1735	2	94	9	N	85	165	1			110
10	2108 N	1470	-0-	-638	-0-	1354	2	116	9	N	105	170	1			45
11	2430 N	1473	-0-	-957	-0-	1383	2	90	9	N	82					127

PRICE, WD -B- WELL #: 6212H RRCID -> 281757 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 12382

06	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4416	2	266	9	N	242	374	1			87
07	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4377	2	238	9	N	216	188	1			115
08	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4351	2	210	9	N	191	179	1			127
09	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4240	2	218	9	N	198	181	1			144
10	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4534	2	281	9	N	255	198	1	2	8	199
*11	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4293	2	223	9	N	203	198	1	2	8	202

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 6H RRCID -> 281887 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 11665

06	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5161	2	254	9	N	231	182	1			190
07	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5695	2	219	9	N	199	186	1	8	8	195
08	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5525	2	218	9	N	198	196	1			197
09	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5686	2	221	9	N	201	196	1			202
10	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5721	2	200	9	N	182	182	1	9	8	193
11	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5576	2	278	9	N	253	181	1	10	8	255

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WHEAT 252 WELL #: 2H RRCID -> 281889 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1380	2	128	9	N	116	189	1	2	8	110
07	1426 N	1342	-0-	-84	-0-	1191	2	151	9	N	137	5	8			242
08	1426 N	1226	-0-	-200	-0-	1112	2	114	9	N	104	179	1	2	8	165
09	1500 N	1156	-0-	-344	-0-	1028	2	128	9	N	116	179	1			102
10	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1081	2	127	9	N	115					217
11	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	986	2	114	9	N	104	182	1			139

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 6H RRCID -> 282125 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8022 - 12429

06	4830 X	4562	-0-	-268	-0-	4147	2	415	9	N	377	191	1			361
07	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4335	2	371	9	N	337	545	1	3	8	150
08	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	4622	2	439	9	N	399	363	1			186
09	4560 X	4397	-0-	-163	-0-	3961	2	436	9	N	396	374	1			208
10	4712 X	4649	-0-	-63	-0-	4220	2	429	9	N	390	386	1	4	8	208
11	4890 X	4242	-0-	-648	-0-	3865	2	377	9	N	343	382	1	3	8	166

LAUBHAN 537 WELL #: 1H RRCID -> 282129 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 13059

06	3000 N	2126	-0-	-874	2568	2049	2	77	9	N	70	189	1			85
07	3100 N	2183	-0-	-917	1651	2118	2	65	9	N	59	2	8			142
08	3100 N	2273	-0-	-827	824	2182	2	91	9	N	83					225
09	2957 N	2133	-0-	-824	-0-	2072	2	61	9	N	55	198	1			82
10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2121	2	81	9	N	74	2	8			154
11	2190 N	1978	-0-	-212	-0-	1936	2	42	9	N	38					192

SCHULTZ 783 WELL #: 2H RRCID -> 282143 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8189 - 12780

06	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2756	2	50	9	N	45	190	1			127
07	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2755	2	68	9	N	62					189
08	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2693	2	46	9	N	42	194	1			37
09	2640 X	2537	-0-	-103	-0-	2492	2	45	9	N	41					78
10	2728 X	2676	-0-	-52	-0-	2630	2	46	9	N	42					120
11	2640 X	2548	-0-	-92	-0-	2513	2	35	9	N	32					152

PRICE, WILLIS D WELL #: 5343H RRCID -> 282172 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8358 - 12949

06	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2666	2	153	9	N	139	198	1			78
07	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2507	2	133	9	N	121	2	8			197
08	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2350	2	111	9	N	101	173	1			125
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1390	2	72	9	N	65					190
10	1178 N	956	-0-	-222	-0-	842	2	114	9	N	104	195	1			99
11	1140 N	1044	-0-	-96	-0-	920	2	124	9	N	113	2	8			210

PRICE, WD -B- WELL #: 6221H RRCID -> 282210 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8098 - 12982

06	3630 X	3550	-0-	-80	-0-	3489	2	61	9	N	55	172	1			40
07	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4284	2	65	9	N	59					99
08	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4306	2	72	9	N	65					164
09	3540 X	2987	-0-	-553	-0-	2923	2	64	9	N	58	175	1			47
10	4340 X	3354	-0-	-986	-0-	3297	2	57	9	N	52					99
11	4230 X	2495	-0-	-1735	-0-	2406	2	89	9	N	81	2	8			178

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6937H RRCID -> 282345 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8145 - 12450

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6938H RRCID -> 282391 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8169 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4438	-0-	-722	-0-	4330	2	108	9	N	98	187	1			106
07	5332	X	3482	-0-	-1850	-0-	3363	2	119	9	N	108	3	8			211
08	5332	X	4494	-0-	-838	-0-	4408	2	86	9	N	78	192	1			97
09	5160	X	4191	-0-	-969	-0-	4083	2	108	9	N	98					195
10	4960	X	4447	-0-	-513	-0-	4353	2	94	9	N	85	184	1	3	8	93
11	4440	X	4133	-0-	-307	-0-	4022	2	111	9	N	101	4	8			190

PIPER, OLA O. WELL #: 6927H RRCID -> 282392 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 13019

06	9780	X	9602	-0-	-178	-0-	9291	2	311	9	N	283	377	1			96
07	10106	X	9833	-0-	-273	-0-	9525	2	308	9	N	280	193	1	6	8	177
08	10013	X	9705	-0-	-308	-0-	9411	2	294	9	N	267	372	1			72
09	9600	X	9169	-0-	-431	-0-	8886	2	283	9	N	257	197	1			132
10	9920	X	9192	-0-	-728	-0-	8921	2	271	9	N	246	186	1	5	8	187
11	9600	X	8613	-0-	-987	-0-	8350	2	263	9	N	239	192	1	5	8	229

LAUBHAN 537 WELL #: 2H RRCID -> 282629 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8203 - 12600

06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	943	2	84	9	N	76	193	1			90
07	837	N	736	-0-	-101	-0-	655	2	81	9	N	74					164
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	842	2	101	9	N	92					256
09	1020	N	752	-0-	-268	-0-	675	2	77	9	N	70	197	1			129
10	744	N	684	-0-	-60	-0-	607	2	77	9	N	70					199
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	625	2	283	9	N	257	202	1	2	8	252

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6939H RRCID -> 282744 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 12522

06	5220	X	4588	-0-	-632	-0-	4437	2	151	9	N	137	196	1			180
07	5394	X	4814	-0-	-580	-0-	4630	2	184	9	N	167	192	1	6	8	149
08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5123	2	168	9	N	153	195	1			107
09	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	4989	2	180	9	N	164					271
10	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5109	2	164	9	N	149	189	1	7	8	224
11	5130	X	5122	-0-	-8	-0-	4937	2	185	9	N	168	198	1	8	8	186

REBA N MILLER WELL #: 20H RRCID -> 282750 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369

06	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5318	2	267	9	N	243	391	1			99
07	5642	X	5480	-0-	-162	-0-	5227	2	253	9	N	230	194	1	2	8	133
08	5642	X	5539	-0-	-103	-0-	5294	2	245	9	N	223	193	1			163
09	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5400	2	262	9	N	238	196	1			205
10	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5733	2	230	9	N	209	200	1			214
11	5580	X	5056	-0-	-524	-0-	4836	2	220	9	N	200	180	1	1	8	233

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097

06	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6089	2	288	9	N	262	183	1			253
07	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	5876	2	272	9	N	247	386	1	3	8	111
08	6045	X	5671	-0-	-374	-0-	5532	2	139	9	N	126	177	1			60
09	6390	X	5477	-0-	-913	-0-	5217	2	260	9	N	236	179	1			117
10	6603	X	5292	-0-	-1311	-0-	5046	2	246	9	N	224	181	1	3	8	157
11	6390	X	5059	-0-	-1331	-0-	4806	2	253	9	N	230	199	1	2	8	186

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6955H RRCID -> 282774 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186

06	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					76
07	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					76
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					76
10	186	X	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					76
11	180	X	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					76

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6956H RRCID -> 282775 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8274 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4384	2	345	9	N	314	391	1			238
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4482	2	298	9	N	271	187	1	3	8	319
08	4743	X	4683	-0-	-60	-0-	4325	2	358	9	N	325	540	1			104
09	4740	X	4412	-0-	-328	-0-	4120	2	292	9	N	265	189	1			180
10	4898	X	4434	-0-	-464	-0-	4109	2	325	9	N	295	401	1	7	8	67
11	4740	X	4144	-0-	-596	-0-	3822	2	322	9	N	293	199	1	5	8	156

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6954H RRCID -> 282776 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8046 - 12250

06	8760	X	5339	-0-	-3421	-0-	5285	2	54	9	N	49					208
07	8835	X	6485	-0-	-2350	-0-	6399	2	86	9	N	78	185	1	2	8	99
08	8835	X	7644	-0-	-1191	-0-	7486	2	158	9	N	144					243
09	8550	X	6610	-0-	-1940	-0-	6512	2	98	9	N	89	198	1			134
10	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7282	2	154	9	N	140	4	8			270
11	7410	X	7126	-0-	-284	-0-	7002	2	124	9	N	113	203	1	3	8	177

WHITTENBURG UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282777 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368

06	8340	X	7963	-0-	-377	-0-	7680	2	283	9	N	257	194	1			344
07	8618	X	8152	-0-	-466	-0-	7935	2	217	9	N	197	371	1			170
08	8556	X	8284	-0-	-272	-0-	8041	2	243	9	N	221	196	1			195
09	8280	X	7815	-0-	-465	-0-	7584	2	231	9	N	210	188	1			217
10	8556	X	7953	-0-	-603	-0-	7726	2	227	9	N	206	193	1			230
11	8010	X	7765	-0-	-245	-0-	7530	2	235	9	N	214	194	1			250

REBA N MILLER WELL #: 21H RRCID -> 282830 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8297 - 12375

06	7980	X	6283	-0-	-1697	-0-	6076	2	207	9	N	188	195	1			164
07	8246	X	6859	-0-	-1387	-0-	6497	2	362	9	N	329	381	1	2	8	110
08	7812	X	6610	-0-	-1202	-0-	6339	2	271	9	N	246	177	1			179
09	6810	X	5930	-0-	-880	-0-	5731	2	199	9	N	181	196	1			164
10	7037	X	5557	-0-	-1480	-0-	5267	2	290	9	N	264	382	1			46
11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6328	2	305	9	N	277	181	1	1	8	141

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560

06	6570	X	6188	-0-	-382	-0-	5627	2	561	9	N	510	570	1			152
07	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6210	2	708	9	N	644	576	1	3	8	217
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6171	2	672	9	N	611	736	1			92
09	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6030	2	593	9	N	539	344	1			287
10	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	6445	2	592	9	N	538	771	1	2	8	52
11	6690	X	6061	-0-	-629	-0-	5378	2	683	9	N	621	385	1	2	8	286

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 3H RRCID -> 282901 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720

06	3300	X	3241	-0-	-59	-0-	3024	2	217	9	N	197	190	1			234
07	3441	X	3234	-0-	-207	-0-	3028	2	206	9	N	187	187	1			234
08	3441	X	3199	-0-	-242	-0-	3000	2	199	9	N	181	178	1			237
09	3330	X	3067	-0-	-263	-0-	2868	2	199	9	N	181	194	1			224
10	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	3019	2	189	9	N	172	184	1			212
11	3240	X	2786	-0-	-454	-0-	2630	2	156	9	N	142	199	1	1	8	154

COBLE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 283101 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 13682

06	10590	X	10262	-0-	-328	-0-	9027	2	1235	9	N	1123	1129	1			368
07	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	9572	2	1708	9	N	1553	1539	1			382
08	11253	X	10897	-0-	-356	-0-	9619	2	1278	9	N	1162	1139	1			405
09	10890	X	10159	-0-	-731	-0-	8785	2	1374	9	N	1249	1324	1			330
10	11284	X	10324	-0-	-960	-0-	8970	2	1354	9	N	1231	1325	1			236
11	10920	X	9481	-0-	-1439	-0-	8223	2	1258	9	N	1144	1160	1			220

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

BRAINARD UNIT 14 WELL #: 2H RRCID -> 283174 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2388	2	179	9	N	163					308
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2681	2	223	9	N	203	197	1			314
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2499	2	186	9	N	169	196	1			287
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1768	2	206	9	N	187	187	1			287
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1707	2	168	9	N	153	192	1			248
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2396	2	155	9	N	141	188	1			201

PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2722	-0-	-398	-0-	2439	2	283	9	N	257	371	1			28
07	3534	X	2800	-0-	-734	-0-	2518	2	282	9	N	256	165	1	2	8	117
08	3534	X	1989	-0-	-1545	-0-	1699	2	290	9	N	264	189	1			192
09	3420	X	1995	-0-	-1425	-0-	1730	2	265	9	N	241	344	1			89
10	3441	X	2508	-0-	-933	-0-	2256	2	252	9	N	229	183	1	2	8	133
11	2730	X	2176	-0-	-554	-0-	1891	2	285	9	N	259	181	1	2	8	209

PRICE, WILLIS D WELL #: 5342H RRCID -> 283266 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					40
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					40
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PIPER, OLA O. WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	6108	-0-	-522	-0-	5977	2	131	9	N	119	186	1			60
07	6851	X	6304	-0-	-547	-0-	6162	2	142	9	N	129	6	8			183
08	6851	X	6285	-0-	-566	-0-	6166	2	119	9	N	108	180	1			111
09	6120	X	5858	-0-	-262	-0-	5761	2	97	9	N	88					199
10	6324	X	6020	-0-	-304	-0-	5887	2	133	9	N	121	187	1	9	8	124
11	6120	X	5710	-0-	-410	-0-	5579	2	131	9	N	119	8	8			235

PRICE, WILLIS D WELL #: 28HX RRCID -> 283373 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	6590	-0-	-670	-0-	6377	2	213	9	N	194	188	1			226
07	6913	X	6759	-0-	-154	-0-	6387	2	372	9	N	338	374	1	2	8	188
08	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	6655	2	394	9	N	358	374	1			172
09	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	6709	2	409	9	N	372	392	1			152
10	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	6736	2	372	9	N	338	350	1	3	8	137
11	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6630	2	352	9	N	320	200	1	2	8	255

BRAINARD 12 WELL #: 1H RRCID -> 283515 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7264 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	3704	2	831	9	N	755	739	1			409
07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	3954	2	935	9	N	850	934	1			325
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	2876	2	873	9	N	794	759	1			360
09	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	4147	2	1096	9	N	996	1129	1			227
10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	3887	2	1065	9	N	968	961	1			234
11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	3861	2	1052	9	N	956	956	1			234

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 8H RRCID -> 284325 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7896 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
WILLIAM SCHULTZ WELL #: 7H RRCID -> 284419 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8332 - 12668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11070 X	10105	-0-	-965	-0-	9995	2	110	9	N	100	194	1			106
07	11067 X	10314	-0-	-753	-0-	10213	2	101	9	N	92	2	8			196
08	11067 X	10176	-0-	-891	-0-	9923	2	253	9	N	230	380	1			46
09	10410 X	9909	-0-	-501	-0-	9815	2	94	9	N	85					131
10	10757 X	10053	-0-	-704	-0-	9958	2	95	9	N	86	180	1			37
11	10110 X	6407	-0-	-3703	-0-	6309	2	98	9	N	89					126

SUESS 816 WELL #: 8H RRCID -> 284551 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 11918

06	10050 X	9980	-0-	-70	-0-	9585	2	395	9	N	359	375	1			243
07	10385 X	9717	-0-	-668	-0-	9365	2	352	9	N	320	375	1			188
08	10992 X	10992	-0-	-0-	-0-	10570	2	422	9	N	384	376	1			196
09	9990 X	9571	-0-	-419	-0-	9253	2	318	9	N	289	187	1			298
10	10323 X	10104	-0-	-219	-0-	9710	2	394	9	N	358	391	1			265
11	10050 X	9302	-0-	-748	-0-	8975	2	327	9	N	297	414	1			148

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 8H RRCID -> 285747 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852

06	4050 X	3716	-0-	-334	-0-	3499	2	217	9	N	197	188	1			269
07	4061 X	3889	-0-	-172	-0-	3636	2	253	9	N	230	389	1	2	8	108
08	4061 X	3561	-0-	-500	-0-	3373	2	188	9	N	171	197	1			82
09	3930 X	3150	-0-	-780	-0-	2758	2	392	9	N	356	192	1			246
10	4030 X	2898	-0-	-1132	-0-	2896	2	2	9	N	2	2	8			246
*11	3750 X	3285	-0-	-465	-0-	3098	2	187	9	N	170	203	1			213

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PUNDT 244 WELL #: 1 RRCID -> 186824 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244

06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					19
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					19
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	64	3	2	9	N	2					21
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					21
*10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TC OIL AND GAS, LLC 840303
SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 4H RRCID -> 216009 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607

06	3475 X	3214	-0-	-261	-0-	208	1	2758	3	N	166					471
						65	5	183	9							
07	3565 X	3204	-0-	-361	-0-	207	1	2754	3	N	175	375	1			271
						50	5	193	9							
08	3472 X	3041	-0-	-431	-0-	198	1	2626	3	N	190					461
						8	5	209	9							
09	3240 X	2842	-0-	-398	-0-	182	1	2424	3	N	162	183	1			440
						58	5	178	9							
10	3348 X	2730	-0-	-618	-0-	179	1	2378	3	N	157	187	1			410
						173	9									
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					410

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMKE, JOE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033134 COMPL. DATE 03/20/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7498 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIPER WELL #: 601 RRCID -> 077299 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788

06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			43
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			43
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			43
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			43
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			43
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			43

PIPER WELL #: 600 RRCID -> 080298 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808

06	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	2		N	-0-			92
07	961 N	655	-0-	-306	-0-	655	2		N	-0-			92
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			92
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			92
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			92
11	990 N	924	-0-	-66	-0-	924	2		N	-0-			92

HAINES WELL #: 1420 RRCID -> 131942 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOTZ -419- WELL #: 2 RRCID -> 164884 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207086 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

FRY WELL #: 2195 RRCID -> 229971 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KARNES WELL #: 4431H RRCID -> 252955 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5760	2	196	9	N	178	169	1			221
07	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6217	2	240	9	N	218	188	1			251
08	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6296	2	216	9	N	196	175	1			272
09	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	5857	2	178	9	N	162	188	1			246
10	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4288	2	54	9	N	49	177	1			118
11	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5629	2	157	9	N	143					261

CHARLOTTE 136 WELL #: 1H RRCID -> 262197 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 13622

06	2370	X	1954	-0-	-416	-0-	1910	2	44	9	N	40	174	1			244
07	2294	X	1990	-0-	-304	-0-	1955	2	35	9	N	32					276
08	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2297	2	37	9	N	34					310
09	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2165	2	54	9	N	49	171	1			188
10	2015	X	1972	-0-	-43	-0-	1929	2	43	9	N	39					227
11	2250	X	1893	-0-	-357	-0-	1843	2	50	9	N	45					272

CAMERON WELL #: 1911H RRCID -> 262903 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830

06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	304	2	88	9	N	80					297
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	319	2	99	9	N	90	185	1			202
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	311	2	80	9	N	73	174	1			101
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	304	2	107	9	N	97					198
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	333	2	101	9	N	92					290
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	323	2	62	9	N	56	192	1			154

ALEXANDER WELL #: 1921H RRCID -> 263485 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886

06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1500	2	191	9	N	174	188	1			239
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1508	2	187	9	N	170	183	1			226
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1478	2	199	9	N	181	178	1			229
09	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	1371	2	138	9	N	125					354
10	1643	N	1437	-0-	-206	-0-	1305	2	132	9	N	120	171	1			303
11	1590	N	1275	-0-	-315	-0-	1175	2	100	9	N	91	175	1			219

WATERS WELL #: 4328H RRCID -> 263486 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465

06	4200	X	3703	-0-	-497	-0-	3570	2	133	9	N	121					704
07	4340	X	3515	-0-	-825	-0-	3381	2	134	9	N	122	178	1			648
08	3906	X	2731	-0-	-1175	-0-	2632	2	99	9	N	90	178	1			560
09	3780	X	2308	-0-	-1472	-0-	2235	2	73	9	N	66					626
10	3813	X	2248	-0-	-1565	-0-	2184	2	64	9	N	58					684
11	3690	X	2307	-0-	-1383	-0-	2183	2	124	9	N	113					797

LIEPE WELL #: 2832H RRCID -> 264006 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742

06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	4992	2	208	9	N	189	190	1			203
07	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5112	2	173	9	N	157	189	1			171
08	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5257	2	171	9	N	155	176	1			150
09	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4261	2	110	9	N	100					250
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2763	2	48	9	N	44					294
11	2520	X	1449	-0-	-1071	-0-	1434	2	15	9	N	14					308

J O PRICE TRUST 100 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264790 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025

06	2953	N	1569	-0-	-1384	-0-	1251	2	318	9	N	289	380	1			299
07	1457	N	1151	-0-	-306	-0-	1044	2	107	9	N	97	177	1			219
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1461	2	457	9	N	415	369	1			265
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1264	2	298	9	N	271	168	1			368
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1095	2	129	9	N	117	171	1			314
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1361	2	416	9	N	378	360	1			332

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ARLENE WELL #: 1011H RRCID -> 264791 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1384	2	274	9	N	249	340	1			278
07	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	1167	2	234	9	N	213	187	1			304
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1402	2	281	9	N	255	170	1			389
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1392	2	251	9	N	228	188	1			429
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1439	2	306	9	N	278	353	1			354
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1369	2	195	9	N	177	174	1			357

LOUISE PARNELL WELL #: 1881H RRCID -> 265115 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803

06	3360	X	2465	-0-	-895	-0-	2343	2	122	9	N	111	184	1			202
07	3038	X	2680	-0-	-358	-0-	2613	2	67	9	N	61					263
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3331	2	442	9	N	402	367	1			298
09	2700	X	1090	-0-	-1610	-0-	1071	2	19	9	N	17					315
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3547	2	200	9	N	182	192	1			305
11	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	4269	2	796	9	N	724	742	1			287

TUBB WELL #: 2841H RRCID -> 265729 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272

06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					375
07	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					375
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					375
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					375
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					375
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					375

LIEPE WELL #: 2831H RRCID -> 265734 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TUBB WELL #: 2842H RRCID -> 265737 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502

06	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	1030	2	64	9	N	58					227
07	1302	N	952	-0-	-350	-0-	888	2	64	9	N	58					285
08	1147	N	697	-0-	-450	-0-	647	2	50	9	N	45	188	1			142
09	1080	N	716	-0-	-364	-0-	653	2	63	9	N	57					199
10	961	N	801	-0-	-160	-0-	747	2	54	9	N	49					248
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	876	2	78	9	N	71	193	1			126

WILSON ESTATE WELL #: 81H RRCID -> 266504 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150

06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1048	2	301	9	N	274					610
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	677	2	329	9	N	299	544	1			365
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					365
09	1020	N	854	-0-	-166	-0-	664	2	190	9	N	173					538
10	992	N	705	-0-	-287	-0-	545	2	160	9	N	145	174	1			509
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	584	2	232	9	N	211	182	1			538

WATERS WELL #: 2329H RRCID -> 267034 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465

06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1363	2	191	9	N	174					649
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1575	2	272	9	N	247	370	1			526
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1920	2	157	9	N	143	188	1			481
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2088	2	184	9	N	167	187	1			461
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	1933	2	178	9	N	162	153	1			470
11	2010	N	1821	-0-	-189	-0-	1709	2	112	9	N	102	188	1			384

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PEYTON WELL #: 1811H RRCID -> 267035 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	104	-0-	-286	-0-	84	2	20	9	N	18					521
07	434	N	102	-0-	-332	-0-	69	2	33	9	N	30	170	1			381
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	315	2	206	9	N	187	176	1			392
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	656	2	486	9	N	442	359	1			475
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	245	2	130	9	N	118	180	1			413
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	443	2	264	9	N	240	339	1			314

PRICE, JAMES OREN WELL #: 1021H RRCID -> 267040 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310

06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2243	2	150	9	N	136	173	1			350
07	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2552	2	223	9	N	203	166	1			387
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2389	2	191	9	N	174	178	1			383
09	3000	N	3543	-0-	543	543	2991	2	552	9	N	502	351	1			534
10	3100	N	3084	-0-	-16	527	2887	2	197	9	N	179					713
11	2935	N	2408	-0-	-527	-0-	2292	2	116	9	N	105	175	1			643

GARY WELL #: 2831H RRCID -> 267155 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722

06	1620	N	1477	-0-	-143	-0-	1397	2	80	9	N	73					347
07	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1566	2	86	9	N	78	178	1			247
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1686	2	76	9	N	69					316
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1744	2	66	9	N	60					376
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2510	2	84	9	N	76					452
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2518	2	63	9	N	57					509

KELLN 78 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267835 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 13174

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

BROWNLEE 198 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267951 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892

06	1830	X	1258	-0-	-572	-0-	1012	2	246	9	N	224	178	1			507
07	1891	X	1100	-0-	-791	-0-	900	2	200	9	N	182	170	1			519
08	1891	X	1188	-0-	-703	-0-	961	2	227	9	N	206	184	1			541
09	1650	X	1161	-0-	-489	-0-	949	2	212	9	N	193	363	1			371
10	1395	X	1169	-0-	-226	-0-	940	2	229	9	N	208	189	1			390
11	1260	X	1069	-0-	-191	-0-	860	2	209	9	N	190	174	1			406

TUBB WELL #: 2844H RRCID -> 268891 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668

06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3740	2	251	9	N	228	179	1			252
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4023	2	241	9	N	219	182	1			289
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4198	2	249	9	N	226	366	1			149
09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4037	2	218	9	N	198	189	1			158
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4087	2	235	9	N	214	185	1			187
11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4015	2	176	9	N	160	190	1			157

JP TRUST 76 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270164 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 12954

06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	216	2	120	9	N	109	192	1			308
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	357	2	70	9	N	64					372
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	689	2	237	9	N	215					587
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	564	2	123	9	N	112	366	1			333
10	434	N	158	-0-	-276	-0-	113	2	45	9	N	41					374
11	900	N	484	-0-	-416	-0-	386	2	98	9	N	89	186	1			277

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WALKER WELL #: 1642H RRCID -> 270583 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2070	2	297	9	N	270	191	1			290
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2155	2	264	9	N	240	189	1			341
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2038	2	260	9	N	236	343	1			234
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2013	2	272	9	N	247	182	1			299
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2050	2	207	9	N	188	173	1			314
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	1893	2	216	9	N	196	170	1			340

SGR 79 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270984 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172

06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	1675	2	617	9	N	561	546	1			616
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	694	2	431	9	N	392	522	1			486
08	1519	N	863	-0-	-656	-0-	597	2	266	9	N	242	181	1			547
09	1470	N	852	-0-	-618	-0-	567	2	285	9	N	259	342	1			464
10	1116	N	663	-0-	-453	-0-	467	2	196	9	N	178	183	1			459
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	896	2	78	9	N	71					530

LOUISE PARNELL WELL #: 1882H RRCID -> 271094 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134

06	900	X	113	-0-	-787	-0-	32	2	81	9	N	74	182	1			206
07	744	X	442	-0-	-302	-0-	353	2	89	9	N	81					287
08	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	1822	2	264	9	N	240	190	1			337
09	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1127	2	172	9	N	156					493
10	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1316	2	195	9	N	177	190	1			480
11	2010	X	1936	-0-	-74	-0-	1682	2	254	9	N	231					711

KARNES WELL #: 4432H RRCID -> 273086 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056

06	9540	X	7920	-0-	-1620	-0-	7672	2	248	9	N	225	185	1			490
07	9734	X	7830	-0-	-1904	-0-	7718	2	112	9	N	102					592
08	9579	X	8418	-0-	-1161	-0-	8143	2	275	9	N	250	374	1			468
09	9240	X	8834	-0-	-406	-0-	8368	2	466	9	N	424	356	1			536
10	9021	X	8596	-0-	-425	-0-	8186	2	410	9	N	373	561	1			348
11	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8373	2	369	9	N	335	179	1			504

BEN PARNELL 165 LIP WELL #: 1H RRCID -> 274437 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562

06	3690	X	2672	-0-	-1018	-0-	2366	2	306	9	N	278	168	1			448
07	3813	X	2398	-0-	-1415	-0-	2215	2	183	9	N	166	191	1			423
08	3193	X	2508	-0-	-685	-0-	2230	2	278	9	N	253	175	1			501
09	3090	X	1944	-0-	-1146	-0-	1766	2	178	9	N	162	172	1			491
10	2759	X	1430	-0-	-1329	-0-	1327	2	103	9	N	94					585
11	2670	X	2271	-0-	-399	-0-	2050	2	221	9	N	201	170	1			616

TUBB WELL #: 3247HA RRCID -> 282792 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473

06	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2784	2	143	9	N	130	171	1			304
07	3100	N	3294	-0-	194	194	3144	2	150	9	N	136	171	1			269
08	3100	N	3075	-0-	-25	169	2936	2	139	9	N	126	171	1			224
09	3000	N	2908	-0-	-92	77	2774	2	134	9	N	122	171	1			175
10	3443	X	3366	-0-	-77	-0-	3228	2	138	9	N	125					300
11	2970	X	2854	-0-	-116	-0-	2758	2	96	9	N	87	174	1			213

TUBB WELL #: 5247HC RRCID -> 284594 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8870 - 13850

06	7380	X	6502	-0-	-878	-0-	6289	2	213	9	N	194	334	1			283
07	7626	X	6921	-0-	-705	-0-	6733	2	188	9	N	171	169	1			285
08	8091	X	6458	-0-	-1633	-0-	6270	2	188	9	N	171	168	1			288
09	7830	X	4368	-0-	-3462	-0-	4318	2	50	9	N	45	171	1			162
10	8091	X	2431	-0-	-5660	-0-	2431	2			N	-0-					162
11	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7058	2	147	9	N	134					296

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TUBB 246X195D WELL #: 3H RRCID -> 284868 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8890 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9000	2	661	9	N	601	561	1			194
07	8742	X	7785	-0-	-957	-0-	7185	2	600	9	N	545	533	1			206
08	8742	X	6926	-0-	-1816	-0-	6399	2	527	9	N	479	371	1			314
09	8460	X	7372	-0-	-1088	-0-	6703	2	669	9	N	608	732	1			190
10	8742	X	5882	-0-	-2860	-0-	5414	2	468	9	N	425	535	1			80
11	8460	X	5948	-0-	-2512	-0-	5341	2	607	9	N	552	383	1			249

TUBB 246X195B WELL #: 1H RRCID -> 285094 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9100 - 19462

06	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	5549	2	669	9	N	608	528	1			329
07	5301	X	5037	-0-	-264	-0-	4294	2	743	9	N	675	535	1			469
08	5301	X	5216	-0-	-85	-0-	4453	2	763	9	N	694	722	1			441
09	5130	X	5044	-0-	-86	-0-	4234	2	810	9	N	736	887	1			290
10	5301	X	4959	-0-	-342	-0-	4145	2	814	9	N	740	732	1			298
11	5130	X	5057	-0-	-73	-0-	4265	2	792	9	N	720	713	1			305

RADER 250X191A WELL #: 1H RRCID -> 285891 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9125 - 19386

06	10440	X	9833	-0-	-607	-0-	8875	2	958	9	N	871	726	1			369
07	10788	X	10149	-0-	-639	-0-	9175	2	974	9	N	885	1072	1			182
08	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	10122	2	904	9	N	822	732	1			272
09	9960	X	9378	-0-	-582	-0-	8472	2	906	9	N	824	895	1			201
10	10199	X	8890	-0-	-1309	-0-	7959	2	931	9	N	846	905	1			142
*11	10680	X	8223	-0-	-2457	-0-	7424	2	799	9	N	726	558	1			310

RADER 250X191B WELL #: 2H RRCID -> 286122 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8736 - 19022

06	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	13533	2	460	9	N	418	371	1			325
07	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	13760	2	428	9	N	389	367	1			347
08	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	12823	2	441	9	N	401	371	1			377
09	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	13017	2	397	9	N	361	543	1			195
10	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	13069	2	422	9	N	384	362	1			217
11	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	12276	2	350	9	N	318	182	1			353

RADER 250X191C WELL #: 3H RRCID -> 286474 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8929 - 19013

06	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9264	2	683	9	N	621	530	1			206
07	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9188	2	710	9	N	645	709	1			142
08	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	8744	2	592	9	N	538	345	1			335
09	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	8634	2	652	9	N	593	556	1			372
10	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8291	2	596	9	N	542	544	1			370
11	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	7845	2	618	9	N	562	548	1			384

CUMMINS TRUST 195 WELL #: 1HA RRCID -> 286728 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8800 - 13775

06	4620	X	3761	-0-	-859	-0-	3516	2	245	9	N	223	183	1			377
07	4526	X	3958	-0-	-568	-0-	3696	2	262	9	N	238	354	1			261
08	4526	X	4081	-0-	-445	-0-	3828	2	253	9	N	230	177	1			314
09	4350	X	4089	-0-	-261	-0-	3863	2	226	9	N	205	177	1			342
10	4495	X	3908	-0-	-587	-0-	3684	2	224	9	N	204	186	1			360
11	3960	X	3689	-0-	-271	-0-	3444	2	245	9	N	223	174	1			409

TUBB 246X195C WELL #: 2H RRCID -> 287647 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8825 - 19184

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TUBB WELL #: 6247HD RRCID -> 287739 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8860 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1757	-0-	-163	-0-	1569	2	188	9	N	171	345	1			198
07	2170	N	2085	-0-	-85	-0-	1868	2	217	9	N	197					395
08	2356	N	1943	-0-	-413	-0-	1756	2	187	9	N	170	343	1			222
09	1770	N	1443	-0-	-327	-0-	1276	2	167	9	N	152					374
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2264	2	204	9	N	185	351	1			208
11	1890	N	1469	-0-	-421	-0-	1264	2	205	9	N	186					394

WILLIAMS FARM 196B WELL #: 2HB RRCID -> 288068 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8920 - 13801

06	5640	X	4902	-0-	-738	-0-	4652	2	250	9	N	227	172	1			234
07	5828	X	4866	-0-	-962	-0-	4629	2	237	9	N	215	173	1			276
08	4991	X	4903	-0-	-88	-0-	4682	2	221	9	N	201	343	1			134
09	4890	X	4475	-0-	-415	-0-	4259	2	216	9	N	196	171	1			159
10	5053	X	4680	-0-	-373	-0-	4480	2	200	9	N	182	173	1			168
11	4890	X	4308	-0-	-582	-0-	4085	2	223	9	N	203	173	1			198

WILLIAMS FARM 196C WELL #: 3HC RRCID -> 288092 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9108 - 14149

06	7500	X	5591	-0-	-1909	-0-	5395	2	196	9	N	178	166	1			257
07	7750	X	5985	-0-	-1765	-0-	5774	2	211	9	N	192	169	1			280
08	7378	X	4715	-0-	-2663	-0-	4565	2	150	9	N	136	169	1			247
09	6540	X	4661	-0-	-1879	-0-	4483	2	178	9	N	162	172	1			237
10	6541	X	4987	-0-	-1554	-0-	4782	2	205	9	N	186	171	1			252
11	5790	X	4629	-0-	-1161	-0-	4430	2	199	9	N	181	171	1			262

WILLIAMS FARM 196A WELL #: 1HA RRCID -> 288094 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8976 - 13983

06	6660	X	5561	-0-	-1099	-0-	5297	2	264	9	N	240	169	1			342
07	6789	X	5669	-0-	-1120	-0-	5343	2	326	9	N	296	341	1			297
08	6789	X	4975	-0-	-1814	-0-	4688	2	287	9	N	261	172	1			386
09	6330	X	5420	-0-	-910	-0-	5128	2	292	9	N	265	341	1			310
10	6510	X	5221	-0-	-1289	-0-	4910	2	311	9	N	283	343	1			250
11	5550	X	5451	-0-	-99	-0-	5140	2	311	9	N	283	170	1			363

WILLIAM 13X76D WELL #: 1H RRCID -> 289549 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9200 - 19257

06	6930	X	5264	-0-	-1666	-0-	4609	2	655	9	N	595	727	1			259
07	6510	X	5894	-0-	-616	-0-	5004	2	890	9	N	809	727	1			341
08	6355	X	6219	-0-	-136	-0-	5384	2	835	9	N	759	735	1			365
09	6120	X	5539	-0-	-581	-0-	4924	2	615	9	N	559	578	1			346
*10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	5321	2	721	9	N	655	541	1			460
11	6030	X	5019	-0-	-1011	-0-	4444	2	575	9	N	523	690	1			293

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BOOTH, IONE WELL #: RRCID -> 105086 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 7748

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2018

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BECKER WELL #: 3 RRCID -> 152123 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7624 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	635	3	58	9	N	53					174
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	642	3	74	9	N	67					241
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	645	3	73	9	N	66					307
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	626	3	52	9	N	47	188	1			166
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	640	3	62	9	N	56					222
11	690	N	508	-0-	-182	-0-	456	3	52	9	N	47					269

LINCOLN BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 258791 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013

06	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	1335	3	13	9	N	12					62
07	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1374	3	6	9	N	5					67
08	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	3			N	-0-					67
09	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1316	3	2	9	N	2					69
10	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1363	3	3	9	N	3					72
11	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1314	3	2	9	N	2					74

STANLEY 249 WELL #: 4H RRCID -> 272889 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515

06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	1800	1	2016	3	N	228	183	1			213
							251	9									
07	4092	X	3985	-0-	-107	-0-	1860	1	2078	3	N	43					256
							47	9									
08	4092	X	3977	-0-	-115	-0-	1860	1	2072	3	N	41	175	1			122
							45	9									
09	4080	X	3595	-0-	-485	-0-	1800	1	1756	3	N	35					157
							39	9									
10	4216	X	3979	-0-	-237	-0-	1860	1	2077	3	N	38					195
							42	9									
11	4080	X	3990	-0-	-90	-0-	1800	1	2125	3	N	59					254
							65	9									

STANLEY 249 WELL #: 3H RRCID -> 272890 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 13108

06	3360	X	3159	-0-	-201	-0-	3119	3	40	9	N	36	183	1			184
07	3472	X	3275	-0-	-197	-0-	3231	3	44	9	N	40					224
08	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	3272	3	42	9	N	38					262
09	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3316	3	33	9	N	30					292
10	3317	X	3141	-0-	-176	-0-	3096	3	45	9	N	41					333
*11	3210	X	3142	-0-	-68	-0-	3096	3	46	9	N	42	189	1			186

STANLEY 249 WELL #: 5H RRCID -> 276477 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424

06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2438	3	133	9	N	121	189	1			245
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2488	3	117	9	N	106	168	1			183
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2389	3	118	9	N	107					290
09	2580	N	2396	-0-	-184	-0-	2291	3	105	9	N	95	175	1			210
10	2604	N	2411	-0-	-193	-0-	2300	3	111	9	N	101					311
11	2430	N	2371	-0-	-59	-0-	2252	3	119	9	N	108	184	1			235

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
SISTERS, SCOTT WELL #: 1368 RRCID -> 135718 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

WILEY WELL #: 2718 RRCID -> 175555 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806

06	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-			150
07	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-			150
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	494	2	17	9	N	15			165
09	450 N	427	-0-	-23	-0-	425	2	2	9	N	2			167
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	391	2	12	9	N	11			178
11	480 N	364	-0-	-116	-0-	356	2	8	9	N	7			185

LIPSCOMB (DOUGLAS) 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 2 RRCID -> 155741 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85			188

REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 163474 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 3U RRCID -> 164695 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 4861 RRCID -> 164958 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 6024

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (DOUGLAS) //CONT.// 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 178194 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 5825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (HEPLER) 53869 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 6312 RRCID -> 127884 COMPL. DATE 04/20/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7748 - 7786

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

LIPSCOMB (MORROW) 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030753 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9730 - 9743

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022379 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9600 - 9610

06	2040 N	1989	-0-	51	-0-	1978	2	11	9	N	10		68
07	2139 N	2010	-0-	-129	-0-	1988	2	22	9	N	20		88
08	2108 N	2013	-0-	-95	-0-	1987	2	26	9	N	24		112
09	1980 N	1934	-0-	-46	-0-	1927	2	7	9	N	6	85 1	33
10	2015 N	1991	-0-	-24	-0-	1987	2	4	9	N	4		37
11	1950 N	1882	-0-	-68	-0-	1881	2	1	9	N	1		38

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

PRICE, WD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022386 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/25/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540 X	3284	-0-	-256	-0-	3265	2	19	9	N	17					43
07	3658 X	3405	-0-	-253	-0-	3360	2	45	9	N	41					84
08	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3470	2	56	9	N	51					135
09	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3291	2	21	9	N	19					154
10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3459	2	26	9	N	24	155	1			23
11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3411	2	14	9	N	13					36

SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					51
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					51
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	159	2	1	9	N	1					52
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	165	2	1	9	N	1					53
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					53
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					53

DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
DOYLE, J.B. WELL #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	111	1	4555	2	N	10					157
							11	9									
07	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	115	1	4600	2	N	2					159
							2	9									
08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	115	1	4680	2	N	-0-					159
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	111	1	4402	2	N	-0-	89	1	5	5	65
*10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	115	1	4430	2	N	3					68
							3	9									
11	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	111	1	4325	2	N	8					76
							9	9									

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					62
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					62
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-	2	5			60
09	1560	N	264	-0-	-1296	-0-	262	2	2	9	N	2					62
*10	1612	N	724	-0-	-888	-0-	724	2			N	-0-					62
11	1560	N	44	-0-	-1516	-0-	44	2			N	-0-					33

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WEBB -D- WELL #: 1 RRCID -> 145478 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10052 - 10071

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 073130 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 9734

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
LAUBHAN WELL #: 1 RRCID -> 100148 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157

06	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
07	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
11	1260	X	1168	-0-	-92	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 179952 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 9754

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 231495 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1435	-0-	-394	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	1772	3			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMP CREEK 181 WELL #: 1 RRCID -> 279419 COMPL. DATE 05/15/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11826 - 11852

06	3000	N	1528	-0-	-1472	894	1528	2			N	-0-					148
07	2300	N	1406	-0-	-894	-0-	1406	2			N	-0-					148
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					148
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					148
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					148
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					148

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COWAN, R. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 118449 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					32
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					32
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					32

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
ROXIE WELL #: 1282 RRCID -> 219114 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10230 - 10234

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, E. (DES MOINES) 53870 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ '783' WELL #: 1 RRCID -> 294316 COMPL. DATE 07/17/2022 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 8594

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC 040209
HOWE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156781 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 17950 PERF. 9462 - 9478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206950 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 17325 PERF. 9210 - 9242

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 249481 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 9100

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS 36 WELL #: 6H RRCID -> 269916 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9350 - 13183

06	2250 N	2213	-0-	-37	-0-	720	1	1344	2	N	135	170	1			130
						149	9									
07	2325 N	2174	-0-	-151	-0-	744	1	1338	2	N	84	2	1			212
						92	9									
08	2263 N	2225	-0-	-38	-0-	711	1	1402	2	N	102					314
						112	9									
09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	681	1	1540	2	N	85	174	1			225
						94	9									
10	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	744	1	1617	2	N	107	175	1			158
						118	9									
*11	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	720	1	1544	2	N	80					238
						88	9									

MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663

06	4290 X	4032	-0-	-258	-0-	1380	1	2419	2	N	212	173	1			170
						233	9									
07	4433 X	4037	-0-	-396	-0-	1390	1	2423	2	N	204	176	1			198
						224	9									
08	4433 X	4116	-0-	-317	-0-	1426	1	2468	2	N	202	346	1			54
						222	9									
09	4140 X	4046	-0-	-94	-0-	1382	1	2418	2	N	224	175	1			103
						246	9									
*10	4185 X	4126	-0-	-59	-0-	1426	1	2521	2	N	163	160	1			80
						179	9									
*11	4020 X	3904	-0-	-116	-0-	1382	1	2323	2	N	181					261
						199	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	5386	-0-	-974	-0-	600	1	4535	2	N	228	166	1			170
							251	9									
07	6417	X	5576	-0-	-841	-0-	620	1	4696	2	N	236	174	1			232
							260	9									
08	6014	X	5594	-0-	-420	-0-	600	1	4742	2	N	229	354	1			107
							252	9									
09	5670	X	5173	-0-	-497	-0-	580	1	4330	2	N	239	179	1			167
							263	9									
10	5704	X	5158	-0-	-546	-0-	260	1	4644	2	N	231	181	1			197
							254	9									
*11	5400	X	5165	-0-	-235	-0-	605	1	4372	2	N	171	178	1			190
							188	9									

MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565

06	3900	X	3112	-0-	-788	-0-	1020	1	1908	2	N	167					219
							184	9									
07	4030	X	2960	-0-	-1070	-0-	1054	1	1731	2	N	159	179	1			199
							175	9									
08	3472	X	3239	-0-	-233	-0-	1054	1	1986	2	N	181	176	1			204
							199	9									
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	1022	1	2557	2	N	159	175	1			188
							175	9									
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	1054	1	2529	2	N	261	178	1			159
							287	9									
11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	1020	1	2787	2	N	199					358
							219	9									

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.10860 - 10870

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MATHERS '30' WELL #: 3H RRCID -> 280455 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833

06	3660	X	2567	-0-	-1093	-0-	613	1	1760	2	N	176	194	1			420
							194	9									
07	3782	X	2923	-0-	-859	-0-	692	1	2096	2	N	123	384	1			159
							135	9									
08	3503	X	3038	-0-	-465	-0-	775	1	2125	2	N	125	190	1			94
							138	9									
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	750	1	2822	2	N	265					359
							292	9									
*10	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	775	1	3999	2	N	308	389	1			253
							339	9									
*11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	750	1	2251	2	N	132	155	1			230
							145	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS-STATE 172-156 CL EX WELL #: 1H RRCID -> 283676 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9182 - 21233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	8050	-0-	-1070	-0-	960	1	5913	2	N	1070	1060	1			282
							1177	9									
07	9145	X	8182	-0-	-963	-0-	992	1	6238	2	N	865	875	1			272
							952	9									
08	9145	X	8774	-0-	-371	-0-	992	1	6447	2	N	1214	1232	1			254
							1335	9									
09	8460	X	8089	-0-	-371	-0-	1044	1	5987	2	N	962	876	1			340
							1058	9									
*10	8556	X	7489	-0-	-1067	-0-	992	1	5534	2	N	875	1057	1			158
							963	9									
*11	8490	X	7704	-0-	-786	-0-	962	1	5617	2	N	1023	883	1			298
							1125	9									

MATHERS RANCH 1518-157 CL WX WELL #: 18H RRCID -> 286528 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9270 - 17850

06	12030	X	10687	-0-	-1343	-0-	734	1	8974	2	N	890	704	1			316
							979	9									
07	12431	X	10644	-0-	-1787	-0-	758	1	8954	2	N	847	876	1			287
							932	9									
08	12400	X	10325	-0-	-2075	-0-	775	1	8657	2	N	812	868	1			231
							893	9									
09	11190	X	9033	-0-	-2157	-0-	755	1	7461	2	N	743	704	1			270
							817	9									
*10	11563	X	7515	-0-	-4048	-0-	775	1	5859	2	N	801	889	1			190
							881	9									
*11	10680	X	8195	-0-	-2485	-0-	750	1	6584	2	N	783	704	1			269
							861	9									

MATHERS RANCH 26-159 CL WX WELL #: 20H RRCID -> 286627 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9300 - 16849

06	18540	X	16937	-0-	-1603	-0-	16190	2	747	9	N	679	529	1			270
07	18600	X	16627	-0-	-1973	-0-	16107	2	520	9	N	473	518	1			225
08	17732	X	16649	-0-	-1083	-0-	16130	2	519	9	N	472	517	1			180
09	16950	X	15822	-0-	-1128	-0-	15323	2	499	9	N	454	354	1			280
*10	17515	X	16218	-0-	-1297	-0-	15508	2	710	9	N	645	512	1			250
*11	16950	X	15381	-0-	-1569	-0-	14890	2	491	9	N	446	536	1			160

MATHERS RANCH 1518-158 CL EX WELL #: 19H RRCID -> 286723 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 9202 - 18672

06	12810	X	12730	-0-	-80	-0-	822	1	10976	2	N	847	864	1			250
							932	9									
07	13237	X	12462	-0-	-775	-0-	852	1	10636	2	N	885	878	1			257
							974	9									
08	13051	X	11846	-0-	-1205	-0-	839	1	10142	2	N	786	877	1			166
							865	9									
09	12720	X	11228	-0-	-1492	-0-	824	1	9566	2	N	762	686	1			242
							838	9									
*10	13144	X	10966	-0-	-2178	-0-	775	1	9342	2	N	772	864	1			150
							849	9									
*11	12720	X	10913	-0-	-1807	-0-	752	1	9363	2	N	725	531	1			344
							798	9									

MATHERS RANCH 26-159 CL EX WELL #: 21H RRCID -> 288020 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9320 - 17422

06	23160	X	22333	-0-	-827	-0-	21688	2	645	9	N	586	535	1			183
07	23746	X	22830	-0-	-916	-0-	22171	2	659	9	N	599	523	1			259
08	23374	X	22203	-0-	-1171	-0-	21774	2	429	9	N	390	530	1			119
09	22620	X	21665	-0-	-955	-0-	20888	2	777	9	N	706	706	1			119
*10	23064	X	21871	-0-	-1193	-0-	21235	2	636	9	N	578	540	1			157
*11	22320	X	20970	-0-	-1350	-0-	20498	2	472	9	N	429	526	1			60

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH 158-149 CL EX WELL #: 24H RRCID -> 288302 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9340 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	750	1	145	2	N	154					222
							169	9									
07	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	775	1	96	2	N	133	165	1			190
							146	9									
08	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	775	1	127	2	N	136	164	1			162
							150	9									
09	1050	N	961	-0-	-89	-0-	755	1	63	2	N	130					292
							143	9									
*10	1023	N	886	-0-	-137	-0-	775	1	111	9	N	101	343	1			65
*11	1020	N	870	-0-	-150	-0-	752	1	118	9	N	107					172

MATHERS RANCH 159-148 CL EX WELL #: 22H RRCID -> 288324 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9320 - 18890

06	4260	X	3599	-0-	-661	-0-	1077	1	2162	2	N	327	353	1			240
							360	9									
07	3813	X	3299	-0-	-514	-0-	1128	1	1842	2	N	299	339	1			200
							329	9									
08	3751	X	3253	-0-	-498	-0-	1128	1	1762	2	N	330	159	1			371
							363	9									
09	3630	X	3398	-0-	-232	-0-	1099	1	1784	2	N	468	528	1			311
							515	9									
*10	3720	X	3175	-0-	-545	-0-	1037	1	1785	2	N	321	174	1			284
							353	9									
*11	3600	X	2503	-0-	-1097	-0-	940	1	1251	2	N	284	343	1			225
							312	9									

MATHERS RANCH 159-148 CL WX WELL #: 23H RRCID -> 289315 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9460 - 18869

06	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1092	1	134	9	N	122					277
07	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1128	1	116	9	N	105	173	1			209
08	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1101	1	119	9	N	108	175	1			142
09	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1065	1	153	9	N	139	174	1			107
*10	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1054	1	174	9	N	158	177	1			90
*11	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1020	1	87	9	N	79					169

MATHERS RANCH 157-150 CL EX WELL #: 25H RRCID -> 290793 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 512 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCQUIDDY H WELL #: 7HC RRCID -> 278687 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719

06	5790	X	5511	-0-	-279	-0-	5470	2	41	9	N	37					110
07	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6189	2	80	9	N	73					183
08	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6305	2	33	9	N	30					213
09	5790	X	5530	-0-	-260	-0-	5484	2	46	9	N	42	187	1			68
10	6200	X	5561	-0-	-639	-0-	5506	2	55	9	N	50					118
11	6000	X	4907	-0-	-1093	-0-	4863	2	44	9	N	40					158

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCQUIDDY A WELL #: 12HC RRCID -> 278971 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9751 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1542	2	85	9	N	77	178	1			131
07	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	1977	2	186	9	N	169	190	1			110
08	2387	X	1957	-0-	-430	-0-	1841	2	116	9	N	105					215
09	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	1429	2	89	9	N	81	177	1			119
10	2170	N	1965	-0-	-205	-0-	1834	2	131	9	N	119					238
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	1981	2	185	9	N	168	193	1			213

MCQUIDDY F WELL #: 3HC RRCID -> 279270 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF.11674 - 13722

06	6180	X	5661	-0-	-519	-0-	5531	2	130	9	N	118	190	1			150
07	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	5933	2	190	9	N	173					323
08	6231	X	5967	-0-	-264	-0-	5821	2	146	9	N	133	193	1			263
09	6030	X	5673	-0-	-357	-0-	5551	2	122	9	N	111	195	1			179
10	6138	X	5838	-0-	-300	-0-	5677	2	161	9	N	146	173	1			152
11	5940	X	5576	-0-	-364	-0-	5433	2	143	9	N	130					282

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 32 WELL #: 2H RRCID -> 280418 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8312 - 12439

06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					459
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					459
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					459
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					459
10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					459
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					459

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6072H RRCID -> 269707 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8165 - 12038

06	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	30	1	1702	2	N	157	182	1			187
							173	9									
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	31	1	1802	2	N	160	180	1			167
							176	9									
08	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	31	1	1783	2	N	179					346
							197	9									
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	29	1	1770	2	N	183	360	1			169
							201	9									
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	31	1	1956	2	N	244	181	1			232
							268	9									
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	30	1	1985	2	N	151					383
							166	9									

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6073HC RRCID -> 276163 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8250 - 12126

06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	29	1	1023	2	N	115					254
							127	9									
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	31	1	952	2	N	92	191	1			155
							101	9									
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	31	1	944	2	N	130					285
							143	9									
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	30	1	1198	2	N	140	188	1			237
							154	9									
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	24	1	1476	2	N	151	191	1			197
							166	9									
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	24	1	1277	2	N	142					339
							156	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHERS '30' WELL #: 1HC RRCID -> 276621 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8479 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	N	-0-					245
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	2	N	-0-					245
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	2	N	-0-					245
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	N	-0-					245
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					245
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					245

MATHERS '30' WELL #: 2HC RRCID -> 278327 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8421 - 12600

06	1980	N	1572	-0-	-408	-0-	28	1	1505	2	N	35					135
							39	9									
07	1767	N	1510	-0-	-257	-0-	27	1	1472	2	N	10					145
							11	9									
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	31	1	1710	2	N	34					179
							37	9									
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	30	1	1872	2	N	45					224
							50	9									
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	31	1	1726	2	N	41	176	1			89
							45	9									
11	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	29	1	1508	2	N	40					129
							44	9									

WIEDERSTEIN '354' WELL #: 5HC RRCID -> 279941 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8878 - 12800

06	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	30	1	1314	2	N	279	518	1			160
							307	9									
07	1922	N	1485	-0-	-437	-0-	31	1	1186	2	N	244	170	1			234
							268	9									
08	1829	N	1557	-0-	-272	-0-	31	1	1228	2	N	271	346	1			159
							298	9									
09	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	30	1	1200	2	N	247	172	1			234
							272	9									
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	30	1	1229	2	N	259	244	1			249
							285	9									
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	29	1	1210	2	N	246	171	1			324
							271	9									

WIEDERSTEIN '354' WELL #: 4H RRCID -> 281223 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8680 - 12651

06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	27	1	1035	2	N	146	184	1			114
							161	9									
07	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	31	1	1059	2	N	155					269
							171	9									
08	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	25	1	953	2	N	129	178	1			220
							142	9									
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	28	1	1125	2	N	164	182	1			202
							180	9									
10	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	27	1	948	2	N	242	174	1			270
							266	9									
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	30	1	1247	2	N	221	374	1			117
							243	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHELL FEE '21' WELL #: 1H RRCID -> 281912 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9105 - 13257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	30	1	913	2	N	168	342	1			148
							185	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	31	1	927	2	N	114					262
							125	9									
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	31	1	887	2	N	150	172	1			240
							165	9									
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	30	1	901	2	N	100					340
							110	9									
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	31	1	938	2	N	76	172	1			244
							84	9									
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	30	1	1018	2	N	82					326
							90	9									

SHELL FEE '21' WELL #: 2H RRCID -> 281914 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9025 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	23	1	849	2	N	138	169	1			219
							152	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	31	1	964	2	N	138	170	1			187
							152	9									
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	30	1	886	2	N	139	171	1			155
							153	9									
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	30	1	848	2	N	150	171	1			134
							165	9									
10	1147	N	891	-0-	-256	-0-	31	1	758	2	N	93					227
							102	9									
11	1020	N	568	-0-	-452	-0-	17	1	551	2	N	-0-					227

SHELL FEE '21' WELL #: 3HC RRCID -> 281929 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9141 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	30	1	604	2	N	106					421
							117	9									
07	775	N	682	-0-	-93	-0-	31	1	582	2	N	63	174	1			310
							69	9									
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	31	1	610	2	N	110	174	1			246
							121	9									
09	750	N	642	-0-	-108	-0-	30	1	557	2	N	50					296
							55	9									
10	682	N	482	-0-	-200	-0-	22	1	343	2	N	106	170	1			232
							117	9									
11	750	N	386	-0-	-364	-0-	10	1	323	2	N	48					280
							53	9									

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 1H RRCID -> 282130 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8967 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 2H RRCID -> 282131 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8973 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	23	1	725	2	N	23					274
							25	9									
07	1116	N	857	-0-	-259	-0-	31	1	728	2	N	89	182	1			181
							98	9									
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	701	2	N	94	155	1			120
							103	9									
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	30	1	640	2	N	78					198
							86	9									
10	868	N	847	-0-	-21	-0-	31	1	696	2	N	109					307
							120	9									
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	30	1	661	2	N	80	175	1			212
							88	9									

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 3H RRCID -> 282154 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9042 - 13465

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 4H RRCID -> 282173 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9043 - 13390

06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	30	1	939	2	N	153	170	1			265
							168	9									
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	31	1	849	2	N	106	171	1			200
							117	9									
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	31	1	767	2	N	131	169	1			162
							144	9									
09	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	30	1	854	2	N	120					282
							132	9									
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	31	1	925	2	N	155	173	1			264
							171	9									
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	30	1	861	2	N	119	171	1			212
							131	9									

GRAY 352 WELL #: C002AP RRCID -> 282696 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9243 - 11554

06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	30	1	1330	2	N	226	184	1			222
							249	9									
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	31	1	1309	2	N	230	307	1			145
							253	9									
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	31	1	1338	2	N	222	182	1			185
							244	9									
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	30	1	1318	2	N	193	184	1			194
							212	9									
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	31	1	1396	2	N	216	185	1			225
							238	9									
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	30	1	1376	2	N	191	246	1			170
							210	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GRAY 353 WELL #: C002PA RRCID -> 282698 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8858 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	979	-0-	-131	-0-	22 99	1 9	858	2	N	90					329
07	1085	N	743	-0-	-342	-0-	16 44	1 9	683	2	N	40	182	1			187
08	1147	N	944	-0-	-203	-0-	24 94	1 9	826	2	N	85	188	1			84
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	30 88	1 9	921	2	N	80					164
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	23 81	1 9	738	2	N	74	171	1			67
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	28 107	1 9	998	2	N	97					164

MAY WRIGHT '163' WELL #: 2HC RRCID -> 282700 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8975 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	28 644	1 9	3829	2	N	585	496	1			303
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	31 672	1 9	4346	2	N	611	689	1			225
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	31 646	1 9	4349	2	N	587	688	1			124
09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	30 604	1 9	4029	2	N	549	515	1			158
10	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	31 603	1 9	4180	2	N	548	522	1			184
11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	30 583	1 9	3894	2	N	530	689	1			25

WATERS '199' WELL #: 1H RRCID -> 282736 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8819 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	898	-0-	-242	-0-	19 129	1 9	750	2	N	117					234
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	31 178	1 9	971	2	N	162	189	1			207
08	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	27 99	1 9	881	2	N	90	197	1			100
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	30 205	1 9	918	2	N	186	191	1			95
10	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	31 158	1 9	911	2	N	144					239
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	28 146	1 9	858	2	N	133	176	1			196

WATERS '199' WELL #: 2H RRCID -> 282739 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8829 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	30 183	1 9	956	2	N	166	197	1			271
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	31 141	1 9	1047	2	N	128	199	1			200
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	28 124	1 9	770	2	N	113	186	1			127
09	930	N	901	-0-	-29	-0-	28 138	1 9	735	2	N	125					252
10	961	N	867	-0-	-94	-0-	31 128	1 9	708	2	N	116	176	1			192
11	900	N	562	-0-	-338	-0-	29 39	1 9	494	2	N	35					227

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURN '355' WELL #: 3H RRCID -> 282740 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8768 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	30	1	1506	2	N	158	172	1			127
							174	9									
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	31	1	1532	2	N	157					284
							173	9									
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	31	1	1614	2	N	175	187	1			272
							193	9									
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	30	1	1568	2	N	126	181	1			217
							139	9									
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	31	1	1655	2	N	152	182	1			187
							167	9									
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	30	1	1584	2	N	133	170	1			150
							146	9									

HURN '355' WELL #: 4H RRCID -> 282742 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8747 - 12540

06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	30	1	3039	2	N	225	180	1			196
							248	9									
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	31	1	3019	2	N	229	180	1			245
							252	9									
08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	31	1	3103	2	N	223	364	1			104
							245	9									
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	30	1	3020	2	N	203					307
							223	9									
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	31	1	3150	2	N	192	183	1			316
							211	9									
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	30	1	2998	2	N	190	369	1			137
							209	9									

HURN '355' WELL #: 5HC RRCID -> 282747 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8673 - 12550

06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	30	1	1294	2	N	114	191	1			139
							125	9									
07	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	31	1	1215	2	N	118					257
							130	9									
08	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	31	1	1275	2	N	120	185	1			192
							132	9									
09	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	30	1	1217	2	N	96	181	1			107
							106	9									
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1271	2	N	120					227
							132	9									
11	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	30	1	1215	2	N	99	172	1			154
							109	9									

MAY WRIGHT '163' WELL #: 3HC RRCID -> 282748 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9096 - 13100

06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	30	1	2784	2	N	292	348	1			135
							321	9									
07	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	31	1	2369	2	N	263	170	1			228
							289	9									
08	1984	X	1768	-0-	-216	-0-	20	1	1549	2	N	181	170	1			239
							199	9									
09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	30	1	2189	2	N	268	345	1			162
							295	9									
10	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	31	1	2122	2	N	205	172	1			195
							226	9									
11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	30	1	1974	2	N	238	343	1			90
							262	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN 'C' '150' WELL #: 1H RRCID -> 282812 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8581 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	29	1	289	2	N	206	179	1			214
							227	9									
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	31	1	303	2	N	194	176	1			232
							213	9									
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	31	1	323	2	N	214	374	1			72
							235	9									
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	358	2	N	190	197	1			65
							209	9									
10	558	N	483	-0-	-75	-0-	26	1	272	2	N	168	193	1			40
							185	9									
11	570	N	215	-0-	-355	-0-	7	1	158	2	N	45					85
							50	9									

KELLN 'C' '152' WELL #: 1HC RRCID -> 282817 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9096 - 12800

06	2112	N	1553	-0-	-559	-0-	30	1	1135	2	N	353	373	1			130
							388	9									
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	31	1	1264	2	N	356	394	1			92
							392	9									
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	31	1	1227	2	N	381	381	1			92
							419	9									
09	1560	N	1165	-0-	-395	-0-	19	1	864	2	N	256	198	1			150
							282	9									
10	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	31	1	1151	2	N	438	179	1			409
							482	9									
11	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	30	1	1066	2	N	350	379	1			380
							385	9									

KELLN 'C' '201' WELL #: 1H RRCID -> 282818 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8757 - 12594

06	1350	N	1036	-0-	-314	-0-	30	1	846	2	N	145					207
							160	9									
07	1395	N	1027	-0-	-368	-0-	31	1	872	2	N	113	185	1			135
							124	9									
08	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	31	1	911	2	N	142	183	1			94
							156	9									
09	1050	N	644	-0-	-406	-0-	22	1	564	2	N	53					147
							58	9									
10	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	25	1	850	2	N	122	186	1			83
							134	9									
11	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	30	1	816	2	N	144					227
							158	9									

KILLEBREW 32 WELL #: 1HC RRCID -> 282819 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8310 - 12450

06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	30	1	1627	2	N	171	194	1			209
							188	9									
07	2015	N	1926	-0-	-89	-0-	31	1	1711	2	N	167	191	1			185
							184	9									
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	31	1	1722	2	N	178	184	1			179
							196	9									
09	1860	N	635	-0-	-1225	-0-	11	1	559	2	N	59	131	1			107
							65	9									
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	31	1	1996	2	N	120					227
							132	9									
11	1890	N	1886	-0-	-4	-0-	30	1	1636	2	N	200	192	1			235
							220	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN '94' WELL #: 3H RRCID -> 282895 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8820 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1612	N	484	-0-	-1128	-0-	13	1	447	2	N	22	179	1			60
							24	9									
07	1488	N	161	-0-	-1327	-0-	2	1	138	2	N	19					79
							21	9									
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	25	1	1092	2	N	316	180	1			215
							348	9									
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	30	1	1214	2	N	241	179	1			277
							265	9									
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	31	1	1296	2	N	258	366	1			169
							284	9									
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	30	1	1197	2	N	215	190	1			194
							237	9									

NIX '89' WELL #: 1HC RRCID -> 282896 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9224 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	496	-0-	-164	-0-	17	1	399	2	N	73					150
							80	9									
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	10	1	513	2	N	85					235
							94	9									
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	N	190	189	1			236
							209	9									
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	497	2	N	84	188	1			132
							92	9									
10	620	N	559	-0-	-61	-0-	31	1	399	2	N	117					249
							129	9									
11	750	N	593	-0-	-157	-0-	30	1	453	2	N	100	167	1			182
							110	9									

PARSELL 34 WELL #: C001PA RRCID -> 282960 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8512 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	889	2	N	99	189	1			120
							109	9									
07	1054	N	936	-0-	-118	-0-	30	1	821	2	N	77					197
							85	9									
08	1054	N	999	-0-	-55	-0-	31	1	829	2	N	126	179	1			144
							139	9									
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	30	1	919	2	N	98					242
							108	9									
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	31	1	948	2	N	130	190	1			182
							143	9									
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	N	94	187	1			89
							103	9									

RACHEL '292' WELL #: 1HC RRCID -> 283077 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8564 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	30	1	1051	2	N	168					262
							185	9									
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	31	1	1119	2	N	158	188	1			232
							174	9									
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	30	1	1118	2	N	170	178	1			224
							187	9									
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	30	1	1112	2	N	155	197	1			182
							171	9									
10	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	31	1	1113	2	N	154	194	1			142
							169	9									
11	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	29	1	1028	2	N	135					277
							149	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GRAY 353/352 WELL #: C003CN RRCID -> 287304 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8505 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11160	X	10834	-0-	-326	-0-	30	1	9213	2	N	1446	1286	1			389
							1591	9									
07	11439	X	10136	-0-	-1303	-0-	31	1	8789	2	N	1196	1288	1			297
							1316	9									
08	11129	X	10867	-0-	-262	-0-	31	1	9406	2	N	1300	1258	1			339
							1430	9									
09	10830	X	9969	-0-	-861	-0-	30	1	8617	2	N	1202	1125	1			416
							1322	9									
10	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	31	1	9910	2	N	1637	1674	1			379
							1801	9									
11	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	30	1	9765	2	N	1524	1491	1			412
							1676	9									

PIONEER 31 WELL #: C001OB RRCID -> 291433 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8492 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15600	X	13597	-0-	-2003	-0-	30	1	12954	2	N	557	729	1			141
							613	9									
07	16120	X	13208	-0-	-2912	-0-	31	1	12628	2	N	499	374	1			266
							549	9									
08	16120	X	10186	-0-	-5934	-0-	27	1	9782	2	N	343	373	1			236
							377	9									
09	15030	X	9135	-0-	-5895	-0-	30	1	8843	2	N	238	358	1			116
							262	9									
10	14043	X	10645	-0-	-3398	-0-	31	1	10172	2	N	402	364	1			154
							442	9									
11	13590	X	11298	-0-	-2292	-0-	30	1	10686	2	N	529	559	1			124
							582	9									

LORENE 144 WELL #: C001NC RRCID -> 292134 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8363 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20490	X	15107	-0-	-5383	-0-	30	1	14648	2	N	390	377	1			217
							429	9									
07	19902	X	15048	-0-	-4854	-0-	31	1	14626	2	N	355	370	1			202
							391	9									
08	18662	X	11953	-0-	-6709	-0-	27	1	11688	2	N	216	183	1			235
							238	9									
09	17160	X	11143	-0-	-6017	-0-	29	1	10863	2	N	228	368	1			95
							251	9									
10	15996	X	11569	-0-	-4427	-0-	31	1	11238	2	N	273	111	1			257
							300	9									
11	15120	X	11631	-0-	-3489	-0-	30	1	11216	2	N	350	388	1			219
							385	9									

LORENE 145 WELL #: C001BO RRCID -> 293211 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8205 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14610	X	10593	-0-	-4017	-0-	30	1	9709	2	N	776	764	1			277
							854	9									
07	14322	X	10067	-0-	-4255	-0-	31	1	9267	2	N	699	757	1			219
							769	9									
08	13299	X	6911	-0-	-6388	-0-	27	1	6330	2	N	504	559	1			164
							554	9									
09	11790	X	4863	-0-	-6927	-0-	30	1	4439	2	N	358	365	1			157
							394	9									
10	11315	X	7594	-0-	-3721	-0-	29	1	6740	2	N	750	764	1			143
							825	9									
11	10590	X	6930	-0-	-3660	-0-	29	1	6143	2	N	689	750	1			82
							758	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRAVEHEART WELL #: 2H RRCID -> 235865 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3662 - 5182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SAINT WELL #: 5202 RRCID -> 223306 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8276 - 10582

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					284
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	5			280
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	172	1			108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108

MOSES 519 WELL #: 1H RRCID -> 229459 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 11047

06	1470	N	874	-0-	-596	-0-	873	2	1	9	N	1				139
07	1829	N	643	-0-	-1186	-0-	633	2	10	9	N	9				148
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2030	2	12	9	N	11	146	1		13
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-				13
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1292	2	29	9	N	26				39
11	1920	N	755	-0-	-1165	-0-	755	2			N	-0-				39

HUNTER 538 WELL #: 2H RRCID -> 232353 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379

06	2720	N	2652	-0-	-68	-0-	2620	2	32	9	N	29				96
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2724	2	11	9	N	10				106
08	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2625	2	3	9	N	3				109
09	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2407	2	4	9	N	4				113
10	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2358	2	6	9	N	5				118
11	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2286	2	9	9	N	8				126

PUNDT 517 WELL #: 4517H RRCID -> 234112 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61

PICKHARDT 68 WELL #: 1H RRCID -> 275008 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10170 - 12830

06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				126
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				126
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				126
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				126
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				126
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	649	2	20	9	N	18				144

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MOORE FAMILY FARMS 67 WELL #: 1H RRCID -> 275295 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10298 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2658	-0-	-282	-0-	1044	1	1563	2	N	46					179
							51	9									
07	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	1079	1	1634	2	N	115	192	1			102
							127	9									
08	2914	X	2718	-0-	-196	-0-	1079	1	1534	2	N	95					197
							105	9									
09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	1044	1	1438	2	N	213	325	1			85
							234	9									
10	2852	N	2401	-0-	-451	-0-	1079	1	1208	2	N	104					189
							114	9									
11	2640	N	2425	-0-	-215	-0-	1044	1	1291	2	N	82	188	1			83
							90	9									

TEXA PEARL 326 WELL #: 1H RRCID -> 276157 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8645 - 12672

06	3060	X	2827	-0-	-233	-0-	2777	2	50	9	N	45					165
07	3131	X	2614	-0-	-517	-0-	2606	2	8	9	N	7					172
08	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	3012	2	22	9	N	20					192
09	2970	X	2700	-0-	-270	-0-	2670	2	30	9	N	27	154	1			65
10	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	2798	2	36	9	N	33					98
11	2940	X	2712	-0-	-228	-0-	2677	2	35	9	N	32					130

HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276514 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10500 - 14684

06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	684	1	3348	2	N	95					243
							105	9									
07	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	707	1	3366	2	N	59	191	1			111
							65	9									
08	4371	X	4074	-0-	-297	-0-	707	1	3249	2	N	107					218
							118	9									
09	4230	X	3478	-0-	-752	-0-	684	1	2739	2	N	50	29	1			239
							55	9									
10	4309	X	3378	-0-	-931	-0-	399	1	2911	2	N	62	193	1			108
							68	9									
11	4140	X	3383	-0-	-757	-0-	114	1	3186	2	N	75					183
							83	9									

HUMPHREYS 37 WELL #: 3H RRCID -> 278085 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9409 - 13782

06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	324	1	1326	2	N	149	194	1			252
							164	9									
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	335	1	1445	2	N	139	178	1			213
							153	9									
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	335	1	1575	2	N	78	193	1			98
							86	9									
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	324	1	1540	2	N	89					187
							98	9									
10	1922	N	1738	-0-	-184	-0-	335	1	1325	2	N	71					258
							78	9									
11	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	324	1	1344	2	N	133	192	1			199
							146	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUMPHREYS 31 WELL #: 1H RRCID -> 278662 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 9396 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	324	1	2106	2	N	429	383	1			384
							472	9									
07	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	313	1	1803	2	N	388	576	1			196
							427	9									
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	335	1	2368	2	N	387	381	1			202
							426	9									
09	2910	N	1101	-0-	-1809	-0-	324	1	493	2	N	258	366	1			94
							284	9									
10	3100	N	3130	-0-	30	30	335	1	2293	2	N	456	382	1			168
							502	9									
11	2910	X	2826	-0-	-84	-0-	319	1	2008	2	N	454	378	1			244
							499	9									

GEORGE 36 WELL #: 1H RRCID -> 278673 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10645 - 15162

06	2460	X	2109	-0-	-351	-0-	1966	2	143	9	N	130	194	1			66
07	2449	X	2249	-0-	-200	-0-	2050	2	199	9	N	181	187	1			60
08	2449	X	2221	-0-	-228	-0-	2033	2	188	9	N	171	192	1			39
09	2100	N	2033	-0-	-67	-0-	1892	2	141	9	N	128	46	1			121
10	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	2055	2	187	9	N	170	191	1			100
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	1995	2	178	9	N	162	197	1			65

WASHITA 34 WELL #: 1H RRCID -> 278703 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10581 - 15084

06	4590	X	4282	-0-	-308	-0-	4151	2	131	9	N	119					193
07	4588	X	4414	-0-	-174	-0-	4226	2	188	9	N	171	191	1			173
08	4588	X	4345	-0-	-243	-0-	4165	2	180	9	N	164	223	1			114
09	4440	X	4177	-0-	-263	-0-	4045	2	132	9	N	120					234
10	4495	X	4274	-0-	-221	-0-	4132	2	142	9	N	129	193	1			170
11	4290	X	4131	-0-	-159	-0-	3965	2	166	9	N	151	195	1			126

WASHITA 35 WELL #: 1H RRCID -> 278875 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10527 - 14754

06	3690	X	3231	-0-	-459	-0-	3109	2	122	9	N	111	196	1			194
07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3796	2	142	9	N	129	191	1			132
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3648	2	133	9	N	121	164	1			89
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3535	2	111	9	N	101					190
10	3937	X	3533	-0-	-404	-0-	3406	2	127	9	N	115	188	1			117
11	3810	X	3364	-0-	-446	-0-	3252	2	112	9	N	102					219

TEXA PEARL 326 WELL #: 2H RRCID -> 278898 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8559 - 13057

06	3570	X	2632	-0-	-938	-0-	2582	2	50	9	N	45					182
07	3689	X	1215	-0-	-2474	-0-	1209	2	6	9	N	5					187
08	3689	X	3375	-0-	-314	-0-	3375	2			N	-0-					187
09	3120	X	3016	-0-	-104	-0-	2980	2	36	9	N	33	157	1			63
10	3224	X	3079	-0-	-145	-0-	3039	2	40	9	N	36					99
11	3270	X	2708	-0-	-562	-0-	2674	2	34	9	N	31					130

TEXA PEARL 326 WELL #: 4H RRCID -> 278899 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8286 - 12357

06	4440	X	3856	-0-	-584	-0-	3816	2	40	9	N	36					169
07	4371	X	3904	-0-	-467	-0-	3896	2	8	9	N	7					176
08	4185	X	3777	-0-	-408	-0-	3734	2	43	9	N	39	149	1			66
09	4020	X	3561	-0-	-459	-0-	3531	2	30	9	N	27					93
10	4092	X	3753	-0-	-339	-0-	3733	2	20	9	N	18					111
11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3869	2	36	9	N	33					144

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

KELLN 28 WELL #: 2H RRCID -> 278944 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8490 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	324	1	2762	2	N	61					116
							67	9									
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	316	1	3276	2	N	59					175
							65	9									
08	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	327	1	1953	2	N	62	161	1			76
							68	9									
09	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	233	1	1655	2	N	66					142
							73	9									
10	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2042	2	99	9	N	90	182	1			50
11	1770	X	1512	-0-	-258	-0-	1481	2	31	9	N	28					78

HEXT 60 WELL #: 1H RRCID -> 278946 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9329 - 13880

06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	612	2	110	9	N	100	190	1			80
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	618	2	112	9	N	102					182
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	638	2	120	9	N	109	191	1			100
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	657	2	121	9	N	110					210
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	653	2	118	9	N	107	194	1			123
11	720	N	701	-0-	-19	-0-	592	2	109	9	N	99					222

ARBUCKLE 76 WELL #: 1H RRCID -> 278950 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 9161 - 13606

06	2920	N	1572	-0-	-1348	-0-	1324	2	248	9	N	225	366	1			268
07	1519	N	1048	-0-	-471	-0-	958	2	90	9	N	82	180	1			170
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1574	2	349	9	N	317	186	1			301
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1466	2	322	9	N	293	193	1			401
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1481	2	288	9	N	262	379	1			284
11	1860	N	1440	-0-	-420	-0-	1199	2	241	9	N	219	188	1			315

KINCAID 103 WELL #: 1H RRCID -> 278953 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8790 - 12918

06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					242
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1246	2	361	9	N	328	190	1			380
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	892	2	471	9	N	428	571	1			237
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1201	2	356	9	N	324	347	1			214
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1102	2	358	9	N	325	371	1			168
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1161	2	355	9	N	323	371	1			120

WEATHERBY 2 WELL #: 1H RRCID -> 278955 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9325 - 13359

06	990	N	848	-0-	-142	-0-	665	2	183	9	N	166					340
07	1023	N	950	-0-	-73	-0-	795	2	155	9	N	141	187	1			294
08	1023	N	950	-0-	-73	-0-	778	2	172	9	N	156	187	1			263
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	761	2	176	9	N	160	190	1			233
10	961	N	924	-0-	-37	-0-	803	2	121	9	N	110	184	1			159
11	930	N	903	-0-	-27	-0-	741	2	162	9	N	147	58	1			248

HUMPHREYS 34 WELL #: 1H RRCID -> 278964 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9490 - 13741

06	4350	X	4094	-0-	-256	-0-	3773	2	321	9	N	292	365	1			171
07	4371	X	4163	-0-	-208	-0-	3857	2	306	9	N	278	190	1			259
08	4371	X	4132	-0-	-239	-0-	3831	2	301	9	N	274	359	1			174
09	4200	X	3955	-0-	-245	-0-	3672	2	283	9	N	257	163	1			268
10	4278	X	3962	-0-	-316	-0-	3695	2	267	9	N	243	330	1			181
11	4080	X	3820	-0-	-260	-0-	3554	2	266	9	N	242	194	1			229

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FARRAR 117 WELL #: 1H RRCID -> 278965 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8671 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2090	-0-	-790	-0-	1951	2	139	9	N	126	176	1			48
07	2976	X	2797	-0-	-179	-0-	2632	2	165	9	N	150					198
08	2914	X	1788	-0-	-1126	-0-	1788	2			N	-0-					198
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2672	2	359	9	N	326	331	1			193
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	2652	2	403	9	N	366	381	1			178
11	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2427	2	314	9	N	285	370	1			93

URSCHEL 73 WELL #: 1H RRCID -> 278967 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9014 - 13111

06	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	983	2	132	9	N	120					162
07	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	966	2	101	9	N	92	186	1			68
08	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	940	2	103	9	N	94	145	1			17
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	956	2	121	9	N	110					127
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	964	2	133	9	N	121	191	1			57
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	924	2	140	9	N	127					184

URSCHEL 71 WELL #: 1H RRCID -> 278968 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9250 - 13654

06	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	897	2	272	9	N	247	371	1			118
07	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	912	2	274	9	N	249	187	1			180
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	906	2	261	9	N	237	230	1			187
09	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	859	2	234	9	N	213	175	1			225
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	913	2	289	9	N	263	374	1			114
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	892	2	276	9	N	251	196	1			169

KELLN 28 WELL #: 1H RRCID -> 279029 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8404 - 12980

06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	727	2	32	9	N	29					160
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	920	2	165	9	N	150	191	1			119
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	931	2	121	9	N	110	189	1			40
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	872	2	97	9	N	88					128
10	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	889	2	122	9	N	111					239
11	1020	N	943	-0-	-77	-0-	842	2	101	9	N	92					331

HENSON WELL #: 2023H RRCID -> 279064 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8856 - 13332

06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1555	2	339	9	N	308	372	1			222
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1535	2	274	9	N	249	192	1			279
08	2015	N	1719	-0-	-296	-0-	1481	2	238	9	N	216	181	1			314
09	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	1412	2	305	9	N	277	380	1			211
10	1798	N	1716	-0-	-82	-0-	1454	2	262	9	N	238	175	1			274
11	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	1334	2	284	9	N	258	390	1			142

HUMPHREYS 37 WELL #: 1H RRCID -> 279065 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9317 - 13907

06	4200	X	3229	-0-	-971	-0-	324	1	2787	2	N	107					167
							118	9									
07	4340	X	3281	-0-	-1059	-0-	335	1	2852	2	N	85	187	1			65
							94	9									
08	4340	X	3190	-0-	-1150	-0-	335	1	2761	2	N	85					150
							94	9									
09	3240	X	3000	-0-	-240	-0-	324	1	2589	2	N	79					229
							87	9									
10	3348	X	3259	-0-	-89	-0-	335	1	2770	2	N	140	194	1			175
							154	9									
11	3240	X	3222	-0-	-18	-0-	324	1	2764	2	N	122	68	1			229
							134	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
NIX B WELL #: 2024H RRCID -> 279077 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8910 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2108	N	1026	-0-	-1082	-0-	979	2	47	9	N	43					326
07	1581	N	988	-0-	-593	-0-	920	2	68	9	N	62	194	1			194
08	1271	N	979	-0-	-292	-0-	910	2	69	9	N	63	180	1			77
09	1020	N	874	-0-	-146	-0-	812	2	62	9	N	56					133
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	919	2	98	9	N	89					222
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	887	2	97	9	N	88	148	1			162

HUMPHREYS 37 WELL #: 2H RRCID -> 279243 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9560 - 13999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2208	-0-	-792	5823	324	1	1726	2	N	144	192	1			165
							158	9									
07	3100	N	2184	-0-	-916	4907	335	1	1749	2	N	91	190	1			66
							100	9									
08	3100	N	2110	-0-	-990	3917	335	1	1657	2	N	107					173
							118	9									
09	3000	N	2059	-0-	-941	2976	324	1	1614	2	N	110					283
							121	9									
10	3100	N	2082	-0-	-1018	1958	335	1	1611	2	N	124	245	1			162
							136	9									
11	3000	N	1968	-0-	-1032	926	324	1	1531	2	N	103	127	1			138
							113	9									

JULIA 71 WELL #: 1H RRCID -> 279490 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10452 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1047	2	107	9	N	97	186	1			68
07	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1058	2	112	9	N	102	38	1			132
08	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	963	2	122	9	N	111	170	1			73
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1044	2	124	9	N	113	64	1			122
10	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1014	2	119	9	N	108	85	1			145
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	988	2	65	9	N	59					204

NIX B WELL #: 1024H RRCID -> 280047 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9145 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	475	2	66	9	N	60					185
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	466	2	47	9	N	43	187	1			41
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	480	2	75	9	N	68					109
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	463	2	62	9	N	56	46	1			119
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	466	2	51	9	N	46					165
11	540	N	418	-0-	-122	-0-	400	2	18	9	N	16					181

HYDE 33 WELL #: 1H RRCID -> 280054 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9529 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3770	2	304	9	N	276	194	1			234
07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3766	2	242	9	N	220	193	1			261
08	3782	X	3754	-0-	-28	-0-	3527	2	227	9	N	206	192	1			275
09	4080	X	3456	-0-	-624	-0-	3249	2	207	9	N	188	190	1			273
10	4216	X	3759	-0-	-457	-0-	3522	2	237	9	N	215	196	1			292
11	4080	X	3279	-0-	-801	-0-	3075	2	204	9	N	185	385	1			92

LEWIS 32 WELL #: 1H RRCID -> 280331 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9437 - 13603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	5684	-0-	-436	-0-	5278	2	406	9	N	369	379	1			168
07	6107	X	5890	-0-	-217	-0-	5503	2	387	9	N	352	385	1			135
08	6107	X	5871	-0-	-236	-0-	5480	2	391	9	N	355	386	1			104
09	5910	X	5596	-0-	-314	-0-	5247	2	349	9	N	317	385	1			36
10	5952	X	5490	-0-	-462	-0-	5087	2	403	9	N	366	384	1			18
11	5700	X	5599	-0-	-101	-0-	5213	2	386	9	N	351	193	1			176

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JONES TRUST 25 HMH WELL #: 2H RRCID -> 280606 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9465 - 13667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040 X	4886	-0-	-154	-0-	4500	2	386	9	N	351	387	1			104
07	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5000	2	380	9	N	345	192	1			257
08	5177 X	5115	-0-	-62	-0-	4761	2	354	9	N	322	383	1			196
09	5010 X	4880	-0-	-130	-0-	4565	2	315	9	N	286	192	1			290
10	5394 X	4517	-0-	-877	-0-	4241	2	276	9	N	251	372	1			169
11	5220 X	4900	-0-	-320	-0-	4643	2	257	9	N	234	192	1			211

WALTER 24 WELL #: 1H RRCID -> 280850 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9559 - 13350

06	7380 X	7369	-0-	-11	-0-	6929	2	440	9	N	400	386	1			222
07	7781 X	7401	-0-	-380	-0-	6983	2	418	9	N	380	362	1			240
08	7781 X	7274	-0-	-507	-0-	6891	2	383	9	N	348	384	1			204
09	7530 X	7038	-0-	-492	-0-	6633	2	405	9	N	368	382	1			190
10	7657 X	7195	-0-	-462	-0-	6787	2	408	9	N	371	387	1			174
11	7380 X	6902	-0-	-478	-0-	6500	2	402	9	N	365	387	1			152

MAIZEY 542 WELL #: 2H RRCID -> 282347 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8470 - 10243

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTER 24 WELL #: 2H RRCID -> 282909 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9399 - 13209

06	4890 X	4625	-0-	-265	-0-	850	1	3518	2	N	234	193	1			185
						257	9									
07	5053 X	4694	-0-	-359	-0-	878	1	3583	2	N	212	193	1			204
						233	9									
08	4836 X	4641	-0-	-195	-0-	878	1	3526	2	N	215	379	1			40
						237	9									
09	4680 X	4411	-0-	-269	-0-	850	1	3342	2	N	199	189	1			50
						219	9									
10	4805 X	4470	-0-	-335	-0-	878	1	3349	2	N	221	195	1			76
						243	9									
11	4620 X	4223	-0-	-397	-0-	850	1	3151	2	N	202					278
						222	9									

COYOTE, WIL E. WELL #: 4304 RRCID -> 284416 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8206 - 10440

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUMPHREYS TRUST WELL #: 1H RRCID -> 290517 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9250 - 16620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	850	1	6249	2	N	473	579	1			121
							520	9									
07	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	878	1	6478	2	N	484	384	1			221
							532	9									
08	7812	X	7346	-0-	-466	-0-	859	1	6024	2	N	421	381	1			261
							463	9									
09	7560	X	7475	-0-	-85	-0-	850	1	6116	2	N	463	572	1			152
							509	9									
10	7812	X	7289	-0-	-523	-0-	832	1	5954	2	N	457	385	1			224
							503	9									
11	7560	X	6732	-0-	-828	-0-	850	1	5366	2	N	469	586	1			107
							516	9									

ALEXANDER UNIT 66 WELL #: 2H RRCID -> 290618 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9358 - 14638

06	3000	N	2596	-0-	-404	7066	2400	2	196	9	N	178	188	1			51
07	3100	N	1011	-0-	-2089	4977	1011	2			N	-0-					51
08	3100	N	2923	-0-	-177	4800	2626	2	297	9	N	270	221	1			100
09	3000	N	2337	-0-	-663	4137	2171	2	166	9	N	151	161	1			90
10	3100	N	2574	-0-	-526	3611	2347	2	227	9	N	206	191	1			105
11	3000	N	2427	-0-	-573	3038	2230	2	197	9	N	179	212	1			72

FARRAR 118 WELL #: 1HR RRCID -> 290619 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8424 - 12794

06	2970	X	2759	-0-	-211	-0-	2621	2	138	9	N	125	181	1			129
07	3069	X	2788	-0-	-281	-0-	2656	2	132	9	N	120	183	1			66
08	2976	X	2725	-0-	-251	-0-	2615	2	110	9	N	100					166
09	2880	X	2602	-0-	-278	-0-	2504	2	98	9	N	89	177	1			78
10	2976	X	2818	-0-	-158	-0-	2677	2	141	9	N	128	177	1			29
11	2760	X	2731	-0-	-29	-0-	2617	2	114	9	N	104					133

URSCHEL 1 WELL #: 1H RRCID -> 290620 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9336 - 13882

06	3480	X	3317	-0-	-163	-0-	3054	2	263	9	N	239	374	1			231
07	3565	X	3445	-0-	-120	-0-	3197	2	248	9	N	225	367	1			89
08	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	3184	2	285	9	N	259	191	1			157
09	3450	X	3291	-0-	-159	-0-	3019	2	272	9	N	247	194	1			210
10	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	3030	2	267	9	N	243	194	1			259
11	3360	X	3094	-0-	-266	-0-	2851	2	243	9	N	221	181	1			299

MARYLE 60 WELL #: 1H RRCID -> 290680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8550 - 13026

06	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1005	2	270	9	N	245	339	1			139
07	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	11	1	1062	2	N	168	175	1			132
							185	9									
08	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	329	1	1576	2	N	274	171	1			235
							301	9									
09	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	324	1	1551	2	N	241	342	1			134
							265	9									
10	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	335	1	1533	2	N	227	179	1			182
							250	9									
11	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	324	1	1425	2	N	219	171	1			230
							241	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HAWKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290698 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10478 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	46	1	552	2	N	30					263
							33	9									
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	618	1	2561	2	N	211	376	1			98
							232	9									
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	707	1	2239	2	N	223	192	1			129
							245	9									
09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	684	1	1940	2	N	146	164	1			111
							161	9									
10	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	707	1	1844	2	N	154					265
							169	9									
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	684	1	1787	2	N	131	191	1			205
							144	9									

TORREY 279 WELL #: A 3HC RRCID -> 290723 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8900 - 12761

06	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2338	2	95	9	N	86	178	1			76
07	2728	X	2103	-0-	-625	-0-	324	1	1744	2	N	32					108
							35	9									
08	2728	X	2667	-0-	-61	-0-	335	1	2216	2	N	105	171	1			42
							116	9									
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	324	1	2050	2	N	99					141
							109	9									
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	335	1	2127	2	N	85	174	1			52
							94	9									
11	2580	N	1390	-0-	-1190	-0-	324	1	1042	2	N	22					74
							24	9									

MOSES 519 WELL #: 4H RRCID -> 290777 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8462 - 11786

06	0	W	2287	-0-	2287	936075	2136	2	151	9	N	137	167	1			99
07	0	W	2453	-0-	2453	938528	2274	2	179	9	N	163	205	1			57
08	0	W	2568	-0-	2568	941096	2380	2	188	9	N	171	159	1			69
09	0	W	2259	-0-	2259	943355	2113	2	146	9	N	133					202
10	0	W	2280	-0-	2280	945635	2111	2	169	9	N	154	165	1			191
11	0	W	2228	-0-	2228	947863	2052	2	176	9	N	160	165	1			186

HUMPHREYS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 291308 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9564 - 17814

06	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	16462	2	527	9	N	479	581	1			246
07	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	16741	2	523	9	N	475	577	1			144
08	17095	X	17095	-0-	-0-	-0-	16574	2	521	9	N	474	380	1			238
09	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	15883	2	495	9	N	450	382	1			306
10	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	16192	2	501	9	N	455	572	1			189
11	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	15435	2	484	9	N	440	387	1			242

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
CLEVELAND 103 WELL #: 3H RRCID -> 258235 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8626 - 13732

06	14B2 EXT		511	-0-	511	511	446	2	65	9	N	59					134
07	14B2 EXT		5954	-0-	5954	6465	5914	2	40	9	N	36					170
*08	T. A.		4769	-0-	4769	11234	4752	2	17	9	N	15					185
*09	15091	X	3857	-0-	-11234	-0-	3846	2	11	9	N	10					195
10	5952	X	3747	-0-	-2205	-0-	3726	2	21	9	N	19					214
11	5760	X	3304	-0-	-2456	-0-	3287	2	17	9	N	15					229

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	2361	-0-	-309	-0-	2297	2	64	9	N	58	2	8			119
07	2759	N	2412	-0-	-347	-0-	2408	2	4	9	N	4	1	8			122
08	2759	N	1820	-0-	-939	-0-	1820	2			N	-0-					122
09	2370	N	2084	-0-	-286	-0-	2084	2			N	-0-					122
10	2418	N	1986	-0-	-432	-0-	1986	2			N	-0-					122
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					122

KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560

06	2430	X	2138	-0-	-292	-0-	2021	2	117	9	N	106	10	8			488
07	2418	X	2195	-0-	-223	-0-	2193	2	2	9	N	2	388	1	2	8	100
08	2449	X	2257	-0-	-192	-0-	2245	2	12	9	N	11	1	8			110
09	2370	X	2097	-0-	-273	-0-	2034	2	63	9	N	57					167
10	2449	X	2143	-0-	-306	-0-	2086	2	57	9	N	52					219
11	2190	X	1326	-0-	-864	-0-	1291	2	35	9	N	32					251

HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200

06	3120	X	3086	-0-	-34	-0-	3011	2	75	9	N	68	188	1	5	8	85
07	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	3162	2	25	9	N	23	1	8			107
08	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	3226	2	74	9	N	67					174
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3228	2	45	9	N	41					215
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3749	2	235	9	N	214	188	1			241
11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					241

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438

06	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	1345	2	61	9	N	55	5	8			152
07	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1453	2	48	9	N	44	1	8			195
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1505	2	59	9	N	54	181	1	1	8	67
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1401	2	44	9	N	40					107
10	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1294	2	40	9	N	36					143
11	1500	N	845	-0-	-655	-0-	819	2	26	9	N	24					167

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202

06	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1086	2	188	9	N	171	199	1	2	8	202
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1145	2	252	9	N	229	352	1	2	8	77
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2279	2	189	9	N	172	180	1	1	8	68
09	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1051	2	193	9	N	175	183	1			60
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1557	2	265	9	N	241	181	1			120
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1243	2	231	9	N	210	201	1			129

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614

06	4260	X	3691	-0-	-569	-0-	3687	2	4	9	N	4	2	8			187
07	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	3870	2	64	9	N	58	2	8			243
08	4061	X	3784	-0-	-277	-0-	3756	2	28	9	N	25	1	8			267
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3992	2	45	9	N	41	201	1			107
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4107	2	77	9	N	70					177
11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4207	2	55	9	N	50					227

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3320	2	8	9	N	7	7	8			107
07	2604	X	1848	-0-	-756	-0-	1847	2	1	9	N	1	1	8			107
08	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					107
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3386	2	68	9	N	62					169
10	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3353	2	48	9	N	44					213
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3064	2	32	9	N	29	174	1			68

CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	1232	2	139	9	N	126	2	8			209
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1255	2	144	9	N	131	195	1			145
08	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	1250	2	144	9	N	131	153	1	1	8	122
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1255	2	157	9	N	143	197	1			68
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1480	2	157	9	N	143	151	1			60
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1688	2	142	9	N	129					189

RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	1298	2	77	9	N	70	178	1			84
07	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1411	2	94	9	N	85	1	8			168
08	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	1446	2	91	9	N	83	169	1	2	8	80
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1446	2	94	9	N	85					165
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1434	2	88	9	N	80	163	1			82
11	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1363	2	85	9	N	77					159

CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1094	2	88	9	N	80	183	1			84
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1587	2	83	9	N	75					159
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1348	2	112	9	N	102	175	1	1	8	85
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1463	2	65	9	N	59					144
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	797	2	162	9	N	147	182	1			109
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1210	2	116	9	N	105					214

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					34
07	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					34
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					34
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2660	2	50	9	N	45	2	8			162
07	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2794	2	46	9	N	42	161	1			43
08	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2795	2	41	9	N	37	1	8			79
09	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2703	2	39	9	N	35					114
10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2808	2	47	9	N	43					157
11	2760	X	2572	-0-	-188	-0-	2526	2	46	9	N	42					199

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1014	-0-	-1116	-0-	1014	2			N	-0-					94
07	2077	N	1002	-0-	-1075	-0-	974	2	28	9	N	25					119
08	1488	N	1201	-0-	-287	-0-	1194	2	7	9	N	6	69	1	1	8	55
09	1020	N	922	-0-	-98	-0-	834	2	88	9	N	80					135
10	992	N	368	-0-	-624	-0-	303	2	65	9	N	59					194
11	1170	N	594	-0-	-576	-0-	525	2	69	9	N	63	182	1			75

HOUSER 241 WELL #: 2H RRCID -> 276376 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8998 - 13400

06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1499	2	224	9	N	204	196	1	7	8	78
07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2776	2	204	9	N	185	187	1	4	8	72
08	3100	N	3116	-0-	16	16	2870	2	246	9	N	224	128	1	4	8	164
09	3000	N	3070	-0-	70	86	2904	2	166	9	N	151	166	1			149
10	3100	N	3285	-0-	185	271	3122	2	163	9	N	148	193	1			104
11	2581	X	2310	-0-	-271	-0-	2230	2	80	9	N	73					177

RP TUBB 194 WELL #: 4H RRCID -> 276377 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8780 - 13390

06	1230	N	996	-0-	-234	-0-	917	2	79	9	N	72					197
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1107	2	121	9	N	110	181	1	2	8	124
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1173	2	94	9	N	85	2	8			207
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1366	2	76	9	N	69	172	1			104
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1317	2	77	9	N	70					174
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1515	2	87	9	N	79	198	1			55

RP TUBB 194 WELL #: 2H RRCID -> 276934 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 8896 - 13361

06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1637	2	142	9	N	129	193	1	5	8	95
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2031	2	155	9	N	141	187	1	1	8	48
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1651	2	146	9	N	133	2	8			179
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1682	2	143	9	N	130	174	1			135
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1735	2	136	9	N	124	180	1			79
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1918	2	143	9	N	130					209

LAUBHAN 526 WELL #: 3H RRCID -> 277108 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8385 - 12443

06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4724	2	166	9	N	151	182	1			65
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	3984	2	136	9	N	124					189
08	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4676	2	151	9	N	137	176	1			150
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4272	2	139	9	N	126	199	1			77
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4004	2	129	9	N	117					194
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3829	2	110	9	N	100	182	1			112

R P JONES TRUST 189 WELL #: 4H RRCID -> 277152 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8781 - 13569

06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3301	2	175	9	N	159	194	1	2	8	140
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3131	2	167	9	N	152	181	1	1	8	110
08	3596	X	2005	-0-	-1591	-0-	1871	2	134	9	N	122	174	1	1	8	57
09	3480	X	2417	-0-	-1063	-0-	2262	2	155	9	N	141					198
10	3596	X	2408	-0-	-1188	-0-	2257	2	151	9	N	137	180	1			155
11	3480	X	1970	-0-	-1510	-0-	1839	2	131	9	N	119	177	1			97

LCU 155 WELL #: 1H RRCID -> 277182 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8920 - 13458

06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1779	2	180	9	N	164	5	8			215
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1771	2	169	9	N	154	183	1	2	8	184
08	1984	N	1923	-0-	-61	-0-	1759	2	164	9	N	149	171	1	1	8	161
09	1950	N	1796	-0-	-154	-0-	1661	2	135	9	N	123	177	1			107
10	1953	N	861	-0-	-1092	-0-	849	2	12	9	N	11					118
11	1860	N	1271	-0-	-589	-0-	1128	2	143	9	N	130	185	1			63

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HOUSER 242 WELL #: 4H RRCID -> 277184 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8944 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HOUSER 242 WELL #: 3H RRCID -> 277185 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8732 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSER 242 WELL #: 2H RRCID -> 277186 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8893 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3059	-0-	-241	-0-	2855	2	204	9	N	185	190	1	5	8	129
07	3410	X	3048	-0-	-362	-0-	2852	2	196	9	N	178	183	1	2	8	122
08	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	2818	2	164	9	N	149	188	1	1	8	82
09	3090	X	2462	-0-	-628	-0-	2393	2	69	9	N	63					145
10	3193	X	2579	-0-	-614	-0-	2494	2	85	9	N	77					222
11	3060	X	2867	-0-	-193	-0-	2691	2	176	9	N	160	199	1			183

MCQUIDDY 17 WELL #: 2H RRCID -> 277191 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9139 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	143	2	25	9	N	23	2	8			89
07	248	N	134	-0-	-114	-0-	120	2	14	9	N	13					102
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	204	2	31	9	N	28					130
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	204	2	30	9	N	27					157
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	188	2	31	9	N	28					185
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	158	2	30	9	N	27	160	1			52

PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1369	2	105	9	N	95	2	8			120
07	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1382	2	95	9	N	86	164	1	2	8	40
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1477	2	95	9	N	86	1	8			125
09	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	1349	2	65	9	N	59					184
10	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1373	2	108	9	N	98	178	1			104
11	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	1360	2	111	9	N	101					205

WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	1068	2	97	9	N	88	163	1	2	8	87
07	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1083	2	100	9	N	91	1	8			177
08	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	993	2	92	9	N	84	187	1	1	8	73
09	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	982	2	96	9	N	87					160
10	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1000	2	107	9	N	97	175	1			82
11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	947	2	102	9	N	93					175

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	941	2	75	9	N	68	196	1	2	8	82
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1424	2	51	9	N	46	1	8			127
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	955	2	59	9	N	54	1	8			180
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	918	2	106	9	N	96	181	1			95
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	951	2	61	9	N	55					150
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	835	2	44	9	N	40					190

HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2259	2	182	9	N	165	183	1	7	8	155
07	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2429	2	174	9	N	158	176	1	2	8	135
08	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2434	2	173	9	N	157	186	1	2	8	104
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2167	2	167	9	N	152	196	1			60
10	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2099	2	169	9	N	154					214
11	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2138	2	163	9	N	148	185	1			177

HOUSER 241 WELL #: 5H RRCID -> 277269 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2313	-0-	-687	3604	2206	2	107	9	N	97	173	1	4	8	50
07	3100	N	1986	-0-	-1114	2490	1878	2	108	9	N	98	1	8			147
08	3100	N	1724	-0-	-1376	1114	1629	2	95	9	N	86	169	1	1	8	63
09	2903	N	1789	-0-	-1114	-0-	1682	2	107	9	N	97					160
10	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	1727	2	117	9	N	106	157	1			109
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1610	2	91	9	N	83					192

HAND 16 WELL #: 1H RRCID -> 277270 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSER 241 WELL #: 4H RRCID -> 277797 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	1400	2	118	9	N	107	2	8			162
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2221	2	134	9	N	122	179	1	3	8	102
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2107	2	101	9	N	92	2	8			192
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2062	2	106	9	N	96	188	1			100
10	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	2098	2	118	9	N	107					207
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2021	2	114	9	N	104	187	1			124

SNYDER 15 WELL #: 1H RRCID -> 277843 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

MCQUIDDY 17 WELL #: 3H RRCID -> 277863 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND 159 WELL #: 4H RRCID -> 277864 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9047 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	1616	-0-	-964	-0-	1504	2	112	9	N	102	190	1			127
07	2666	X	1699	-0-	-967	-0-	1574	2	125	9	N	114	183	1			58
08	1736	X	1720	-0-	-16	-0-	1634	2	86	9	N	78	1	8			135
09	1650	X	1239	-0-	-411	-0-	1141	2	98	9	N	89					224
10	1705	X	1246	-0-	-459	-0-	1136	2	110	9	N	100	189	1			135
11	1650	X	1387	-0-	-263	-0-	1082	2	305	9	N	277	183	1			229

NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1476	2	229	9	N	208	192	1			120
07	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1522	2	202	9	N	184	187	1			117
08	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1539	2	208	9	N	189	192	1			114
09	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	1449	2	188	9	N	171	191	1			94
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1548	2	191	9	N	174	190	1			78
11	1680	N	1201	-0-	-479	-0-	1123	2	78	9	N	71					149

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 1H RRCID -> 277951 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8905 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1063	-0-	-467	-0-	950	2	113	9	N	103	193	1	2	8	122
07	2046	N	1114	-0-	-932	-0-	1044	2	70	9	N	64	1	8			185
08	1581	N	1069	-0-	-512	-0-	1019	2	50	9	N	45	1	8			229
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1490	2	94	9	N	85	199	1			115
10	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1008	2	70	9	N	64					179
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1400	2	64	9	N	58					237

WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX 84 WELL #: 2H RRCID -> 278029 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8790 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

IMBODEN 73 WELL #: 1H RRCID -> 278030 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9088 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

RP JONES TRUST 189 WELL #: 3H RRCID -> 278033 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8972 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1450	2	122	9	N	111	181	1	2	8	78
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1484	2	120	9	N	109					187
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1446	2	113	9	N	103	173	1			117
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1432	2	133	9	N	121	180	1			58
10	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	1358	2	112	9	N	102					160
11	1500	N	1256	-0-	-244	-0-	1161	2	95	9	N	86	188	1			58

CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	X	1204	-0-	-476	-0-	1101	2	103	9	N	94	173	1	2	8	80
07	1736	X	1221	-0-	-515	-0-	1113	2	108	9	N	98	1	8			177
08	1364	X	1330	-0-	-34	-0-	1239	2	91	9	N	83	164	1	1	8	95
09	1200	X	1049	-0-	-151	-0-	974	2	75	9	N	68					163
10	1240	X	1218	-0-	-22	-0-	1126	2	92	9	N	84	184	1			63
11	1290	X	1124	-0-	-166	-0-	1022	2	102	9	N	93					156

FOSTER 248 WELL #: 3H RRCID -> 278035 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9176 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	967	2	46	9	N	42					152
07	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1001	2	31	9	N	28	1	8			179
08	1054	N	994	-0-	-60	-0-	958	2	36	9	N	33					212
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1041	2	48	9	N	44	174	1			82
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1143	2	53	9	N	48					130
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1052	2	44	9	N	40					170

NIX 84 WELL #: 3H RRCID -> 278136 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8664 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

NIX 84 WELL #: 4H RRCID -> 278153 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 8662 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	2138	-0-	-142	-0-	2039	2	99	9	N	90	2	8			205
07	2356	X	2206	-0-	-150	-0-	2104	2	102	9	N	93	165	1	2	8	131
08	2356	X	2085	-0-	-271	-0-	1978	2	107	9	N	97	1	8			227
09	2280	X	1767	-0-	-513	-0-	1684	2	83	9	N	75	175	1			127
10	2201	X	1762	-0-	-439	-0-	1665	2	97	9	N	88					215
11	2130	X	1849	-0-	-281	-0-	1758	2	91	9	N	83					298

WHITFIELD UNIT WELL #: 1561H RRCID -> 278165 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8896 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					55
07	1550	N	1289	-0-	-261	-0-	1289	2			Y	-0-					55
08	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	1189	2	75	9	Y	68	48	1	1	8	74
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1361	2	72	9	Y	65	80	1			59
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1307	2	47	9	Y	43	32	1			70
*11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1318	2	46	9	Y	42	34	1			78

WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	1244	-0-	-1096	-0-	1130	2	114	9	Y	104	61	1	2	8	97
07	2573	X	1584	-0-	-989	-0-	1537	2	47	9	Y	43	91	1	2	8	47
08	2573	X	1669	-0-	-904	-0-	1473	2	196	9	Y	178	125	1	3	8	97
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1480	2	244	9	Y	222	273	1			46
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1411	2	222	9	Y	202	150	1			98
11	1620	N	1369	-0-	-251	-0-	1209	2	160	9	Y	145	118	1			125

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WHITFIELD UNIT WELL #: 1573H RRCID -> 278177 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8858 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2463	-0-	-327	-0-	2085	2	378	9	Y	344	203	1	7	8	251
07	2666	X	2251	-0-	-415	-0-	2097	2	154	9	Y	140	302	1	2	8	87
08	2666	X	2118	-0-	-548	-0-	2087	2	31	9	Y	28	20	1			95
09	2430	N	1973	-0-	-457	-0-	1942	2	31	9	Y	28	34	1			89
10	2263	N	2058	-0-	-205	-0-	1892	2	166	9	Y	151	112	1			128
*11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	1988	2	139	9	Y	126	102	1			152

NIX 84 WELL #: 5H RRCID -> 278206 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475

06	1530	X	1351	-0-	-179	-0-	1296	2	55	9	N	50	192	1	2	8	60
07	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2103	2	52	9	N	47	2	8			105
08	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1932	2	63	9	N	57	2	8			160
09	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	1974	2	59	9	N	54					214
10	2170	X	2067	-0-	-103	-0-	2037	2	30	9	N	27	183	1			58
11	2100	X	1615	-0-	-485	-0-	1498	2	117	9	N	106					164

FRANCES 72 WELL #: 2H RRCID -> 278208 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 12990

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

KELLN 65 WELL #: 2H RRCID -> 278247 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8841 - 12815

06	2700	X	2636	-0-	-64	-0-	2403	2	233	9	N	212	387	1	5	8	140
07	2790	X	2248	-0-	-542	-0-	1983	2	265	9	N	241	187	1	1	8	193
08	2666	X	2160	-0-	-506	-0-	1921	2	239	9	N	217	187	1	1	8	222
09	2640	X	2153	-0-	-487	-0-	1940	2	213	9	N	194	179	1			237
10	2728	X	2109	-0-	-619	-0-	1856	2	253	9	N	230	372	1			95
11	2640	X	1946	-0-	-694	-0-	1714	2	232	9	N	211	196	1			110

WATERS RANCH 287 WELL #: 2H RRCID -> 278271 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 13134

06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	156	2	6	9	N	5	3	8			80
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					80
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					80
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					80
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					80
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					80

MCQUIDDY 17 WELL #: 4H RRCID -> 278275 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8985 - 13209

06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2509	2	284	9	N	258	391	1	3	8	95
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2601	2	274	9	N	249	193	1	1	8	150
08	2821	X	2728	-0-	-93	-0-	2490	2	238	9	N	216	198	1	1	8	167
09	2790	X	2695	-0-	-95	-0-	2405	2	290	9	N	264	198	1			233
10	2883	X	2864	-0-	-19	-0-	2560	2	304	9	N	276	390	1			119
11	2790	X	2513	-0-	-277	-0-	2290	2	223	9	N	203	199	1			123

BRAINARD WELL #: 254H RRCID -> 278338 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 12890

06	2190	N	2087	-0-	-103	-0-	1934	2	153	9	N	139	372	1			78
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1974	2	95	9	N	86					164
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2059	2	75	9	N	68					232
09	2100	N	1826	-0-	-274	-0-	1736	2	90	9	N	82					314
10	2077	N	1690	-0-	-387	-0-	1565	2	125	9	N	114	189	1			239
11	2070	N	1764	-0-	-306	-0-	1697	2	67	9	N	61	181	1			119

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WHEAT 255 WELL #: 2H RRCID -> 278343 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	3922	2	246	9	N	224	191	1			189
07	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3800	2	227	9	N	206	189	1	1	8	205
08	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3673	2	243	9	N	221	197	1			229
09	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3456	2	281	9	N	255	365	1			119
10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3451	2	251	9	N	228	198	1	5	8	144
11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3238	2	221	9	N	201	165	1	3	8	177

WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352

06	2100 N	1896	-0-	-204	-0-	1859	2	37	9	Y	34	20	1	1	8	13
07	2480 N	2451	-0-	-29	-0-	2430	2	21	9	Y	19	30	1	2	8	-0-
08	2170 N	1790	-0-	-380	-0-	1608	2	182	9	Y	165	116	1	3	8	46
09	1890 N	1355	-0-	-535	-0-	1247	2	108	9	Y	98	120	1			24
10	2201 N	1701	-0-	-500	-0-	1607	2	94	9	Y	85	63	1			46
11	1740 N	1605	-0-	-135	-0-	1492	2	113	9	Y	103	84	1			65

WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 13580

06	1500 X	1349	-0-	-151	-0-	1158	2	191	9	Y	174	102	1	4	8	88
07	1302 X	1140	-0-	-162	-0-	1066	2	74	9	Y	67	151	1	2	8	2
08	1767 X	1150	-0-	-617	-0-	1066	2	84	9	Y	76	53	1	1	8	24
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1569	2	22	9	Y	20	25	1			19
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1200	2	47	9	Y	43	32	1			30
11	1110 N	1108	-0-	-2	-0-	1047	2	61	9	Y	55	45	1			40

MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035

06	2910 X	2630	-0-	-280	-0-	2426	2	204	9	N	185	188	1	3	8	134
07	2821 X	2632	-0-	-189	-0-	2529	2	103	9	N	94	1	8			227
08	2883 X	2291	-0-	-592	-0-	2153	2	138	9	N	125	182	1	1	8	169
09	2790 X	1999	-0-	-791	-0-	1881	2	118	9	N	107	198	1			78
10	2883 X	1903	-0-	-980	-0-	1789	2	114	9	N	104					182
11	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2530	2	131	9	N	119	181	1			120

MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	857	2	99	9	N	90	2	8			173
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1506	2	408	9	N	371	367	1	4	8	173
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1325	2	338	9	N	307	325	1			155
10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	1898	2	304	9	N	276	180	1			251
*11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	1924	2	306	9	N	278	354	1			175

LCU 155 WELL #: 3H RRCID -> 278468 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320

06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	253	2	57	9	N	52	2	8			164
07	651 N	370	-0-	-281	-0-	314	2	56	9	N	51	173	1			42
08	372 N	325	-0-	-47	-0-	267	2	58	9	N	53	1	8			94
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	256	2	62	9	N	56					150
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	568	2	122	9	N	111	188	1			73
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1023	2	311	9	N	283	182	1			174

WHEAT 255 WELL #: 3H RRCID -> 278470 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8854 - 12864

06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	N	2	2	8			212
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					212
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1016	2	52	9	N	47	169	1			90
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1156	2	41	9	N	37					127
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1022	2	65	9	N	59	1	8			185
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	870	2	67	9	N	61	2	8			244

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SNYDER 15 WELL #: 2H RRCID -> 278472 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9171 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	541	2	80	9	N	73	151	1	5	8	157
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	606	2	58	9	N	53					210
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	741	2	67	9	N	61	169	1	1	8	101
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	488	2	75	9	N	68					169
10	651	N	520	-0-	-131	-0-	450	2	70	9	N	64	170	1			63
11	780	N	758	-0-	-22	-0-	674	2	84	9	N	76					139

IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1306	2	84	9	N	76	4	8			202
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1339	2	91	9	N	83	187	1	1	8	97
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1340	2	100	9	N	91	1	8			187
09	1320	N	1254	-0-	-66	-0-	1165	2	89	9	N	81	183	1			85
10	1364	N	1142	-0-	-222	-0-	1039	2	103	9	N	94					179
11	1320	N	1067	-0-	-253	-0-	993	2	74	9	N	67	184	1			62

KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1134	-0-	-666	-0-	1029	2	105	9	N	95	3	8			187
07	1860	X	858	-0-	-1002	-0-	797	2	61	9	N	55	174	1			68
08	1860	X	779	-0-	-1081	-0-	736	2	43	9	N	39					107
09	1140	N	887	-0-	-253	-0-	824	2	63	9	N	57					164
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	939	2	156	9	N	142	181	1			125
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	853	2	81	9	N	74					199

IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1273	2	345	9	N	314	186	1	5	8	228
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	2	2	9	N	2	2	8			228
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1350	2	72	9	N	65	174	1	2	8	117
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1315	2	146	9	N	133	169	1			81
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1384	2	130	9	N	118					199
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1408	2	127	9	N	115	176	1			138

CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1190	2	72	9	N	65					218
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1210	2	81	9	N	74	185	1	1	8	106
08	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1185	2	76	9	N	69	1	8			174
09	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	1126	2	78	9	N	71	167	1			78
10	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	1088	2	81	9	N	74					152
11	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	1077	2	72	9	N	65					217

KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2779	-0-	-671	-0-	2575	2	204	9	N	185	188	1	2	8	99
07	3565	X	2951	-0-	-614	-0-	2768	2	183	9	N	166	164	1	2	8	99
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3189	2	229	9	N	208	152	1	1	8	154
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3059	2	246	9	N	224	174	1			204
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	2941	2	260	9	N	236	356	1			84
11	3300	X	2877	-0-	-423	-0-	2650	2	227	9	N	206	169	1			121

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

STANLEY 280 WELL #: 1H RRCID -> 278562 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8786 - 13168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2907	2	6	9	N	5	5	8			202
07	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3050	2	208	9	N	189	187	1	2	8	202
08	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	2985	2	123	9	N	112	186	1	1	8	127
09	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2834	2	176	9	N	160	180	1			107
10	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2856	2	175	9	N	159	174	1			92
11	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2812	2	172	9	N	156	195	1			53

HAUGEN 72 WELL #: 1H RRCID -> 278571 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9209 - 12990

06	3000 N	2481	-0-	-519	2413	2268	2	213	9	N	194	185	1	7	8	197
07	3100 N	2867	-0-	-233	2180	2641	2	226	9	N	205	189	1	3	8	210
08	3100 N	3019	-0-	-81	2099	2725	2	294	9	N	267	374	1	3	8	100
09	3000 N	2163	-0-	-837	1262	2038	2	125	9	N	114					214
10	3100 N	2441	-0-	-659	603	2259	2	182	9	N	165	200	1			179
11	3000 N	2405	-0-	-595	8	2241	2	164	9	N	149	201	1			127

NIX 86 WELL #: 1H RRCID -> 278572 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9068 - 13590

06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1260	2	206	9	N	187	180	1	10	8	182
07	1767 N	1680	-0-	-87	-0-	1481	2	199	9	N	181	152	1	2	8	209
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1462	2	173	9	N	157	177	1	3	8	186
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1449	2	163	9	N	148	149	1			185
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1658	2	179	9	N	163	185	1			163
11	1590 N	1461	-0-	-129	-0-	1284	2	177	9	N	161	164	1			160

LAUBHAN 526 WELL #: 4H RRCID -> 278598 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 12491

06	3000 N	3882	-0-	882	882	3640	2	242	9	N	220	170	1			225
07	3100 N	3099	-0-	-1	881	2845	2	254	9	N	231	352	1	2	8	102
08	3100 N	2536	-0-	-564	317	2362	2	174	9	N	158	195	1			65
09	2932 X	2615	-0-	-317	-0-	2422	2	193	9	N	175					240
10	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2417	2	174	9	N	158	181	1			217
11	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2303	2	173	9	N	157	160	1			214

LUBBOCK 155 WELL #: 2H RRCID -> 278602 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9087 - 13505

06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1317	2	96	9	N	87	194	1	3	8	109
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1961	2	41	9	N	37	1	8			145
08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2206	2	108	9	N	98	179	1	1	8	63
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1896	2	78	9	N	71					134
10	2015 N	1471	-0-	-544	-0-	1284	2	187	9	N	170	194	1			110
11	2250 N	1399	-0-	-851	-0-	1236	2	163	9	N	148	166	1			92

URSCHEL 72 WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746

06	1800 N	1672	-0-	-128	-0-	1497	2	175	9	N	159					217
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1606	2	199	9	N	181	188	1			210
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1673	2	176	9	N	160	179	1			191
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1527	2	189	9	N	172	176	1			187
10	1798 N	1693	-0-	-105	-0-	1498	2	195	9	N	177	187	1			177
11	1800 N	1580	-0-	-220	-0-	1395	2	185	9	N	168	181	1			164

NIX 87 WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448

06	2632 N	1478	-0-	-1154	-0-	1245	2	233	9	N	212	386	1	2	8	151
07	2077 N	1602	-0-	-475	-0-	1258	2	344	9	N	313	186	1	2	8	276
08	1953 N	1905	-0-	-48	-0-	1531	2	374	9	N	340	372	1	2	8	242
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1529	2	371	9	N	337	359	1			220
10	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1512	2	377	9	N	343	386	1			177
11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1483	2	358	9	N	325	358	1			144

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1213	2	56	9	N	51	163	1			42
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1498	2	39	9	N	35	1	8			76
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1212	2	37	9	N	34					110
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1124	2	46	9	N	42					152
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1028	2	37	9	N	34					186
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1061	2	31	9	N	28	173	1			41

PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1301	-0-	-469	-0-	1247	2	54	9	N	49	2	8			182
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	1984	2	127	9	N	115	189	1	1	8	107
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1931	2	129	9	N	117	170	1	1	8	53
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1574	2	129	9	N	117					170
10	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	1508	2	122	9	N	111	181	1			100
11	1770	N	1598	-0-	-172	-0-	1473	2	125	9	N	114					214

HAND 16 WELL #: 4H RRCID -> 278726 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9237 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					50
07	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					50
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARLON ROGERS UNIT 244 WELL #: 1H RRCID -> 278727 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8762 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2413	-0-	-137	-0-	2222	2	191	9	N	174	187	1	2	8	154
07	2635	X	2513	-0-	-122	-0-	2276	2	237	9	N	215	301	1	1	8	67
08	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2212	2	186	9	N	169	192	1	1	8	43
09	2400	X	2259	-0-	-141	-0-	2086	2	173	9	N	157	91	1			109
10	2511	X	2401	-0-	-110	-0-	2206	2	195	9	N	177	186	1			100
11	2430	X	2411	-0-	-19	-0-	2201	2	210	9	N	191	187	1			104

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 2H RRCID -> 278728 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8950 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	3956	2	130	9	N	118	194	1	5	8	157
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4119	2	135	9	N	123	171	1	2	8	107
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	3950	2	132	9	N	120	1	8			226
09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2602	2	123	9	N	112	171	1			167
10	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1796	2	142	9	N	129	182	1			114
11	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1430	2	120	9	N	109					223

POPHAM UNIT 193 WELL #: 3H RRCID -> 278729 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8835 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SNYDER 15 WELL #: 3H RRCID -> 278730 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9116 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	711	2	135	9	N	123	5	8			356
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	734	2	26	9	N	24	196	1			184
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	723	2	7	9	N	6	1	8			189
09	840	N	741	-0-	-99	-0-	694	2	47	9	N	43	164	1			68
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	757	2	67	9	N	61					129
11	720	N	658	-0-	-62	-0-	628	2	30	9	N	27					156

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SNYDER 15 WELL #: 5H RRCID -> 278763 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9266 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBBOCK 155 WELL #: 4H RRCID -> 278765 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8826 - 13304

06	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	999	2	75	9	N	68	5	8				160
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	854	2	78	9	N	71	163	1	1	8		67
08	1116	N	891	-0-	-225	-0-	810	2	81	9	N	74	1	8				140
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1044	2	76	9	N	69						209
10	930	N	811	-0-	-119	-0-	722	2	89	9	N	81	180	1				110
11	870	N	729	-0-	-141	-0-	655	2	74	9	N	67						177

HOUSER 288 WELL #: 4H RRCID -> 278811 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9262 - 12488

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						92

HOUSER 288 WELL #: 5H RRCID -> 278812 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8564 - 12669

06	1920	X	1564	-0-	-356	-0-	1488	2	76	9	N	69	3	8				173
07	1984	X	1942	-0-	-42	-0-	1835	2	107	9	N	97	151	1	2	8		117
08	1829	X	1585	-0-	-244	-0-	1473	2	112	9	N	102	3	8				216
09	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	1443	2	96	9	N	87	174	1				129
10	1953	N	1736	-0-	-217	-0-	1623	2	113	9	N	103						232
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1475	2	106	9	N	96	179	1				149

MCQUIDDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 278818 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167

06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2106	2	398	9	N	362	383	1	16	8		193
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2163	2	344	9	N	313	194	1	4	8		308
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2167	2	342	9	N	311	386	1	5	8		228
09	2490	N	2307	-0-	-183	-0-	1988	2	319	9	N	290	399	1				119
10	2511	N	2262	-0-	-249	-0-	1945	2	317	9	N	288	191	1				216
11	2430	N	2058	-0-	-372	-0-	1736	2	322	9	N	293	192	1				317

HAND 16 WELL #: 2H RRCID -> 278830 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9096 - 13190

06	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1687	2	153	9	N	139	190	1	7	8		47
07	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	1728	2	120	9	N	109	4	8				152
08	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	1728	2	147	9	N	134	183	1	3	8		100
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1725	2	152	9	N	138	185	1				53
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1756	2	142	9	N	129						182
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1722	2	135	9	N	123	178	1				127

POPHAM 193 WELL #: 4H RRCID -> 278852 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8931 - 13213

06	2910	X	2830	-0-	-80	-0-	2652	2	178	9	N	162	189	1	2	8		104
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	2986	2	147	9	N	134	1	8				237
08	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	2846	2	118	9	N	107	179	1	1	8		164
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3362	2	125	9	N	114	192	1				86
10	3131	X	3082	-0-	-49	-0-	2899	2	183	9	N	166	169	1				83
11	3030	X	2990	-0-	-40	-0-	2833	2	157	9	N	143						226

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WATERS RANCH 289 WELL #: 4H RRCID -> 278853 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8534 - 12882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-	60	1			-0-

SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590

06	1620 N	1213	-0-	-407	-0-	1051	2	162	9	N	147	189	1	5	8	245
07	1550 N	1163	-0-	-387	-0-	1052	2	111	9	N	101	189	1	2	8	155
08	1426 N	1124	-0-	-302	-0-	1006	2	118	9	N	107	180	1	2	8	80
09	1200 N	1149	-0-	-51	-0-	1024	2	125	9	N	114					194
10	1178 N	955	-0-	-223	-0-	848	2	107	9	N	97	199	1			92
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	960	2	149	9	N	135					227

HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 13055

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 12412

06	2490 X	2125	-0-	-365	-0-	1995	2	130	9	N	118	168	1	5	8	85
07	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2008	2	124	9	N	113	2	8			196
08	2232 X	2111	-0-	-121	-0-	1992	2	119	9	N	108	176	1	1	8	127
09	2160 X	1954	-0-	-206	-0-	1847	2	107	9	N	97					224
10	2232 X	1959	-0-	-273	-0-	1820	2	139	9	N	126	183	1			167
11	2130 X	1733	-0-	-397	-0-	1620	2	113	9	N	103	177	1			93

WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 12956

06	3540 X	2424	-0-	-1116	-0-	2295	2	129	9	Y	117	169	1	5	8	125
07	3658 X	3000	-0-	-658	-0-	2828	2	172	9	Y	156	57	1	5	8	219
08	3596 X	3319	-0-	-277	-0-	3147	2	172	9	Y	156	222	1	3	8	150
09	3390 X	3223	-0-	-167	-0-	3059	2	164	9	Y	149	169	1			130
10	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3058	2	162	9	Y	147	54	1			223
11	3210 X	3138	-0-	-72	-0-	3055	2	83	9	Y	75	156	1			142

PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 12750

06	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5272	2	267	9	N	243	188	1	8	8	100
07	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6114	2	218	9	N	198	186	1	2	8	110
08	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6205	2	237	9	N	215	186	1	1	8	138
09	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4417	2	263	9	N	239	188	1			189
10	4619 X	3290	-0-	-1329	-0-	2899	2	391	9	N	355	398	1			146
11	4470 X	3092	-0-	-1378	-0-	2721	2	371	9	N	337	375	1			108

HAUGEN 72 WELL #: 2H RRCID -> 279481 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8906 - 12851

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	400	2	15	9	N	14					84
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	898	2	155	9	N	141					225
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	971	2	120	9	N	109	162	1			172
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1072	2	165	9	N	150	187	1			135

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

BRAINARD WELL #: 255H RRCID -> 279493 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8664 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2291	-0-	-859	-0-	2258	2	33	9	N	30					237
07	3255	X	1907	-0-	-1348	-0-	1753	2	154	9	N	140					377
08	3255	X	1984	-0-	-1271	-0-	1812	2	172	9	N	156					533
09	2730	X	2574	-0-	-156	-0-	2475	2	99	9	N	90	199	1			424
10	2728	X	2669	-0-	-59	-0-	2483	2	186	9	N	169	400	1			193
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2552	2	70	9	N	64	84	1			173

BRAINARD WELL #: 253H RRCID -> 279692 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8865 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1086	2	61	9	N	55	169	1			72
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1318	2	83	9	N	75					147
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1584	2	79	9	N	72					219
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1577	2	69	9	N	63	175	1			107
10	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1315	2	70	9	N	64					171
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	1	108	1			64

BRAINARD WELL #: 272H RRCID -> 279707 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8460 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1818	2	98	9	N	89					164
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1729	2	110	9	N	100					264
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1982	2	97	9	N	88	180	1			172
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2059	2	96	9	N	87					259
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2095	2	20	9	N	18	199	1			78
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2122	2	59	9	N	54					132

RP RADER 190 WELL #: 4H RRCID -> 279794 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 8888 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	2582	-0-	-1138	-0-	2163	2	419	9	N	381	382	1	7	8	152
07	3844	X	2810	-0-	-1034	-0-	2386	2	424	9	N	385	361	1	3	8	173
08	3844	X	2815	-0-	-1029	-0-	2441	2	374	9	N	340	376	1	2	8	135
09	3720	X	2703	-0-	-1017	-0-	2307	2	396	9	N	360	377	1			118
10	3844	X	2645	-0-	-1199	-0-	2248	2	397	9	N	361	371	1			108
11	2730	X	2587	-0-	-143	-0-	2213	2	374	9	N	340	386	1			62

RP BUSSARD 106 WELL #: 1H RRCID -> 279795 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8988 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2407	-0-	-353	-0-	2359	2	48	9	N	44	178	1	6	8	61
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2817	2	217	9	N	197	197	1	3	8	58
08	2914	X	2696	-0-	-218	-0-	2555	2	141	9	N	128	1	8			185
09	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2677	2	232	9	N	211	196	1			200
10	3038	N	2934	-0-	-104	-0-	2696	2	238	9	N	216	365	1			51
11	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2569	2	226	9	N	205	183	1			73

RP TUBB 194 WELL #: 5H RRCID -> 279851 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8496 PERF.10814 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2391	2	162	9	N	147	197	1			107
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2369	2	140	9	N	127	187	1			47
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2347	2	158	9	N	144	1	8			190
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2262	2	151	9	N	137	180	1			147
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2282	2	152	9	N	138	185	1			100
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2207	2	163	9	N	148	181	1			67

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279878 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					45
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					45
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					45
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					45
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					45
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					45

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

KRITSER 5 WELL #: 4H RRCID -> 280040 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RP RADER 190 WELL #: 5H RRCID -> 280118 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2383	-0-	-497	-0-	2121	2	262	9	N	238	196	1	4	8	268
07	2976	X	2510	-0-	-466	-0-	2276	2	234	9	N	213	367	1	2	8	112
08	2976	X	2806	-0-	-170	-0-	2541	2	265	9	N	241	179	1	2	8	172
09	2880	X	2841	-0-	-39	-0-	2584	2	257	9	N	234	179	1			227
10	2883	X	2584	-0-	-299	-0-	2385	2	199	9	N	181	198	1			210
11	2730	X	2610	-0-	-120	-0-	2340	2	270	9	N	245	181	1			274

URSCHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	904	2	143	9	Y	130	134	1	2	8	176
07	1023	N	920	-0-	-103	-0-	919	2	1	9	Y	1	1	8			176
08	1023	N	925	-0-	-98	-0-	870	2	55	9	Y	50	45	1			181
09	1050	N	937	-0-	-113	-0-	915	2	22	9	Y	20	35	1			166
10	930	N	920	-0-	-10	-0-	894	2	26	9	Y	24	24	1			166
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	825	2	77	9	Y	70					236

WRIGHT 75 WELL #: 2HR RRCID -> 280773 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	1700	-0-	-670	-0-	1538	2	162	9	N	147	194	1	7	8	225
07	2542	X	1165	-0-	-1377	-0-	1064	2	101	9	N	92	193	1			124
08	2542	X	1815	-0-	-727	-0-	1537	2	278	9	N	253	310	1	2	8	65
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2060	2	153	9	N	139					204
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1655	2	145	9	N	132	171	1			165
11	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	1569	2	154	9	N	140	181	1			124

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	765	-0-	-1125	-0-	698	2	67	9	N	61	3	8			182
07	868	X	802	-0-	-66	-0-	743	2	59	9	N	54	177	1	1	8	58
08	946	X	946	-0-	-0-	-0-	865	2	81	9	N	74	2	8			130
09	870	X	858	-0-	-12	-0-	768	2	90	9	N	82	180	1			32
10	806	N	715	-0-	-91	-0-	635	2	80	9	N	73					105
11	930	N	779	-0-	-151	-0-	698	2	81	9	N	74					179

HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2103	2	121	9	N	110	12	8			132
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2199	2	122	9	N	111	188	1	4	8	51
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2193	2	118	9	N	107	4	8			154
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2061	2	103	9	N	94	181	1			67
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2021	2	111	9	N	101					168
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1930	2	106	9	N	96	193	1			71

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	4898	-0-	-1132	-0-	4748	2	150	9	N	136	179	1	2	8	42
07	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6232	2	308	9	N	280	214	1	3	8	105
08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6128	2	286	9	N	260	196	1	2	8	167
09	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	5990	2	284	9	N	258	366	1			59
10	6417	X	5488	-0-	-929	-0-	5278	2	210	9	N	191	198	1			52
11	6210	X	4833	-0-	-1377	-0-	4655	2	178	9	N	162	162	1			52

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695

06	3360	X	3137	-0-	-223	-0-	2864	2	273	9	N	248	383	1	2	8	115
07	3472	X	3182	-0-	-290	-0-	2941	2	241	9	N	219	188	1	2	8	144
08	3255	X	3149	-0-	-106	-0-	2923	2	226	9	N	205	198	1	1	8	150
09	3150	X	2794	-0-	-356	-0-	2586	2	208	9	N	189	185	1			154
10	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	3003	2	246	9	N	224	201	1			177
11	3150	X	2865	-0-	-285	-0-	2644	2	221	9	N	201	201	1			177

CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600

06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1910	2	146	9	N	133	198	1	3	8	240
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1876	2	1	9	N	1	1	8			240
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1	9	N	1	1	8			240
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	1881	2	260	9	N	236	363	1			113
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1815	2	141	9	N	128	178	1			63
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1705	2	114	9	N	104					167

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844

06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	1886	2	238	9	N	216	195	1			121
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2107	2	235	9	N	214	188	1			147
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	1973	2	171	9	N	155	191	1			111
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	1966	2	228	9	N	207	189	1			129
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	1908	2	231	9	N	210	196	1			143
11	1980	N	1842	-0-	-138	-0-	1676	2	166	9	N	151	180	1			114

WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916

06	6120	X	5020	-0-	-1100	-0-	4889	2	131	9	Y	119	169	1	5	8	171
07	6324	X	5193	-0-	-1131	-0-	5017	2	176	9	Y	160	57	1	6	8	268
08	5487	X	5087	-0-	-400	-0-	4912	2	175	9	Y	159	222	1	3	8	202
09	5220	X	5074	-0-	-146	-0-	4907	2	167	9	Y	152	169	1			185
10	5363	X	5318	-0-	-45	-0-	5152	2	166	9	Y	151	54	1			282
11	5040	X	4909	-0-	-131	-0-	4828	2	81	9	Y	74	156	1			200

WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956

06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3341	2	177	9	Y	161	225	1	6	8	-0-
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3438	2	234	9	Y	213	76	1	5	8	132
08	3224	X	2561	-0-	-663	-0-	2324	2	237	9	Y	215	296	1	3	8	48
09	3480	X	2520	-0-	-960	-0-	2294	2	226	9	Y	205	225	1			28
10	3596	X	2883	-0-	-713	-0-	2659	2	224	9	Y	204	72	1			160
11	3480	X	2143	-0-	-1337	-0-	2035	2	108	9	Y	98	207	1			51

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764

06	3210	X	3134	-0-	-76	-0-	2988	2	146	9	N	133	188	1	2	8	47
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3648	2	179	9	N	163	1	8			209
08	3317	X	3171	-0-	-146	-0-	3021	2	150	9	N	136	187	1	1	8	157
09	3120	X	2820	-0-	-300	-0-	2657	2	163	9	N	148	173	1			132
10	3317	X	2884	-0-	-433	-0-	2750	2	134	9	N	122	196	1			58
11	3210	X	2955	-0-	-255	-0-	2805	2	150	9	N	136					194

WRIGHT 75 WELL #: 3HR RRCID -> 281019 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9050 - 12985

06	1620	N	1223	-0-	-397	-0-	1143	2	80	9	N	73	3	8			215
07	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	1217	2	73	9	N	66	198	1	1	8	82
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1181	2	73	9	N	66	1	8			147
09	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	1070	2	83	9	N	75	190	1			32
10	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1203	2	96	9	N	87					119
11	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1112	2	77	9	N	70					189

NIX 88 WELL #: 1H RRCID -> 281083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8914 - 13218

06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1678	2	120	9	N	109					185
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2506	2	117	9	N	106	156	1			135
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2279	2	117	9	N	106	157	1			84
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1591	2	344	9	N	313	192	1			205
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1529	2	107	9	N	97	181	1			121
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	868	2	129	9	N	117	156	1			82

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 281258 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8759 - 12935

06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3650	2	180	9	N	164	189	1			129
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3429	2	196	9	N	178	186	1	1	8	120
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3226	2	182	9	N	165	178	1	2	8	105
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3068	2	178	9	N	162	182	1			85
10	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2726	2	171	9	N	155	173	1			67
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2531	2	168	9	N	153					220

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930

06	1650	X	1357	-0-	-293	-0-	1278	2	79	9	N	72	188	1			68
07	1612	X	1239	-0-	-373	-0-	1156	2	83	9	N	75	1	8			142
08	1581	X	474	-0-	-1107	-0-	433	2	41	9	N	37					179
09	1530	X	932	-0-	-598	-0-	858	2	74	9	N	67	176	1			70
10	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2375	2	183	9	N	166	163	1			73
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2479	2	370	9	N	336	183	1			226

LAUBHAN 526 WELL #: 5H RRCID -> 281617 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8578 - 12989

06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3153	2	89	9	N	81					191
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3459	2	127	9	N	115	175	1			131
08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3207	2	120	9	N	109					240
09	3240	X	3175	-0-	-65	-0-	3065	2	110	9	N	100	173	1			167
10	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	3088	2	139	9	N	126	181	1			112
11	3360	X	3217	-0-	-143	-0-	3085	2	132	9	N	120					232

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

MARSHALL & WINSTON 77 WELL #: 1H RRCID -> 281723 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9110 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1659	2	119	9	N	108	8	8			227
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1568	2	139	9	N	126	198	1	3	8	152
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1243	2	127	9	N	115	3	8			264
09	1770	N	1060	-0-	-710	-0-	951	2	109	9	N	99	193	1			170
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1654	2	121	9	N	110	185	1			95
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1466	2	112	9	N	102					197

URSCHEL 72 WELL #: 2H RRCID -> 281761 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9101 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	192	2	95	9	Y	86	89	1	1	8	62
07	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			Y	-0-					62
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	234	2	73	9	Y	66	56	1	1	8	71
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	182	2	80	9	Y	73	129	1			15
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	177	2	79	9	Y	72	72	1			15
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	223	2	77	9	Y	70					85

SCHULTZ 802 WELL #: 2H RRCID -> 281867 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8070 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5113	2	243	9	N	221	189	1			267
07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5194	2	245	9	N	223	195	1	2	8	293
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5212	2	221	9	N	201	379	1			115
09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	4856	2	421	9	N	383	181	1			317
10	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	4996	2	56	9	N	51	191	1	2	8	175
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4251	2	228	9	N	207	181	1			201

SCHULTZ 802 WELL #: 4H RRCID -> 282063 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7944 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3508	-0-	-722	-0-	3409	2	99	9	N	90	193	1			119
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4264	2	158	9	N	144	2	8			261
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4231	2	112	9	N	102	181	1			182
09	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4057	2	138	9	N	125	188	1			119
10	4433	X	4417	-0-	-16	-0-	4266	2	151	9	N	137	2	8			254
11	4290	X	4169	-0-	-121	-0-	4060	2	109	9	N	99	181	1			172

SCHULTZ 802 WELL #: 3H RRCID -> 282166 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8096 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	2611	2	55	9	N	50					272
07	2914	X	2628	-0-	-286	-0-	2574	2	54	9	N	49	179	1	2	8	140
08	2914	X	2557	-0-	-357	-0-	2491	2	66	9	N	60					200
09	2820	X	2357	-0-	-463	-0-	2322	2	35	9	N	32					232
10	2790	X	2356	-0-	-434	-0-	2282	2	74	9	N	67					299
11	2670	X	2132	-0-	-538	-0-	2108	2	24	9	N	22	199	1			122

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248 WELL #: 1H RRCID -> 282637 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8943 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3222	2	111	9	N	101	189	1			127
07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3539	2	125	9	N	114	195	1	1	8	45
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3514	2	121	9	N	110	1	8			154
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3357	2	119	9	N	108	189	1			73
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3385	2	123	9	N	112					185
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3065	2	117	9	N	106	181	1			110

BRAINARD 61 WELL #: 2H RRCID -> 284028 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8359 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3681	2	184	9	N	167	378	1			180
07	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4006	2	391	9	N	355	189	1			346
08	4340	X	4206	-0-	-134	-0-	3522	2	684	9	N	622	563	1			405
09	4200	X	3531	-0-	-669	-0-	3360	2	171	9	N	155	195	1			365
10	4402	X	3879	-0-	-523	-0-	3378	2	501	9	N	455	595	1			225
11	4260	X	4111	-0-	-149	-0-	3731	2	380	9	N	345	385	1			185

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
BENJAMIN 112 WELL #: 2H RRCID -> 285584 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8665 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	4785	-0-	-795	-0-	4096	2	689	9	N	626	555	1	5	8	199
07	5766	X	5678	-0-	-88	-0-	4976	2	702	9	N	638	564	1	2	8	271
08	5673	X	4929	-0-	-744	-0-	4227	2	702	9	N	638	772	1	1	8	136
09	5490	X	4711	-0-	-779	-0-	4034	2	677	9	N	615	593	1			158
10	5673	X	4786	-0-	-887	-0-	4057	2	729	9	N	663	597	1			224
11	5490	X	4926	-0-	-564	-0-	4271	2	655	9	N	595	595	1			224

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRISTOL 135 WELL #: 1H RRCID -> 256587 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 9535 PERF.12248 - 12740

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515

06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2772	2	15	9	N	14					381
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2936	2	8	9	N	7					388
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2974	2	34	9	N	31	178	1			241
09	3000	N	3130	-0-	130	130	3094	2	36	9	N	33	181	1			93
10	2470	N	2340	-0-	-130	-0-	2312	2	28	9	N	25					118
11	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2654	2	26	9	N	24					142

BABITZKE 109 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264646 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 13220

06	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	997	2	106	9	N	96	187	1			263
07	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	941	2	105	9	N	95					358
08	1085	N	962	-0-	-123	-0-	867	2	95	9	N	86	189	1			255
09	1110	N	783	-0-	-327	-0-	713	2	70	9	N	64					319
10	1054	N	698	-0-	-356	-0-	633	2	65	9	N	59					378
11	930	N	553	-0-	-377	-0-	506	2	47	9	N	43					421

DAYTONA 138 WELL #: 1H RRCID -> 264765 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LOHR WELL #: 701H RRCID -> 265108 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10138 - 14430

06	4530	X	4309	-0-	-221	-0-	4255	2	54	9	N	49					530
07	4681	X	2677	-0-	-2004	-0-	2624	2	53	9	N	48	188	1			390
08	4681	X	4436	-0-	-245	-0-	4369	2	67	9	N	61	346	1			105
09	4530	X	4092	-0-	-438	-0-	4004	2	88	9	N	80					185
10	4495	X	4072	-0-	-423	-0-	4017	2	55	9	N	50					235
11	4320	X	3742	-0-	-578	-0-	3720	2	22	9	N	20					255

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BIG LAKE WELL #: 1022H RRCID -> 267069 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10244 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	4812	-0-	-498	-0-	4790	2	22	9	N	20					296
07	5487	X	3262	-0-	-2225	-0-	3241	2	21	9	N	19					315
08	5177	X	3953	-0-	-1224	-0-	3931	2	22	9	N	20					335
09	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5841	2	46	9	N	42					377
10	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6441	2	53	9	N	48					425
11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5911	2	66	9	N	60	362	1			123

GEORGE 130 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267093 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8120 - 12480

06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1862	2	78	9	N	71	193	1			433
07	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	926	2	79	9	N	72					505
08	1116	N	822	-0-	-294	-0-	790	2	32	9	N	29	182	1			352
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1949	2	66	9	N	60					412
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1262	2	92	9	N	84	169	1			327
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1627	2	81	9	N	74					401

MATHERS 131 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267413 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8095 - 12855

06	3570	X	3473	-0-	-97	-0-	3192	2	281	9	N	255	174	1			506
07	3844	X	3340	-0-	-504	-0-	3130	2	210	9	N	191	317	1			380
08	3844	X	3579	-0-	-265	-0-	3287	2	292	9	N	265	169	1			476
09	3720	X	2937	-0-	-783	-0-	2728	2	209	9	N	190	176	1			490
10	3596	X	3424	-0-	-172	-0-	3169	2	255	9	N	232	357	1			365
11	3480	X	3320	-0-	-160	-0-	3044	2	276	9	N	251	164	1			452

TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					311
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					311
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	240	2	73	9	N	66					377
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					377

WILLIAM 118 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980

06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1648	2	101	9	N	92					249
07	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	1684	2	100	9	N	91	181	1			159
08	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	1549	2	77	9	N	70					229
09	1740	N	1513	-0-	-227	-0-	1462	2	51	9	N	46					275
10	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1652	2	103	9	N	94	182	1			187
11	1560	N	1276	-0-	-284	-0-	1210	2	66	9	N	60					247

OASIS CREEK HMH WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915

06	3780	X	3372	-0-	-408	-0-	3341	2	31	9	N	28	189	1			238
07	3906	X	3496	-0-	-410	-0-	3417	2	79	9	N	72					310
08	3906	X	3358	-0-	-548	-0-	3338	2	20	9	N	18					328
09	3780	X	2737	-0-	-1043	-0-	2711	2	26	9	N	24	195	1			157
10	3503	X	2745	-0-	-758	-0-	2734	2	11	9	N	10					167
11	3390	X	3122	-0-	-268	-0-	3110	2	12	9	N	11					178

SAMUEL 132 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975

06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3334	2	164	9	N	149					561
07	3472	X	2263	-0-	-1209	-0-	2075	2	188	9	N	171					732
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					732
09	3780	X	2100	-0-	-1680	-0-	2045	2	55	9	N	50	188	1			594
10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4518	2	164	9	N	149	192	1			551
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3468	2	224	9	N	204	174	1			581

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

YORK 137 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020 X	3475	-0-	-545	-0-	3436	2	39	9	N	35					463
07	4154 X	3962	-0-	-192	-0-	3875	2	87	9	N	79	187	1			355
08	3937 X	3912	-0-	-25	-0-	3815	2	97	9	N	88	178	1			265
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3705	2	83	9	N	75					340
10	3968 X	3559	-0-	-409	-0-	3491	2	68	9	N	62	182	1			220
11	3840 X	3133	-0-	-707	-0-	3083	2	50	9	N	45					265

RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 13010

06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3247	2	239	9	N	217					439
07	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4039	2	283	9	N	257	357	1			339
08	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	3884	2	382	9	N	347	188	1			498
09	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3696	2	173	9	N	157					655
10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3064	2	95	9	N	86	186	1			555
11	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3610	2	128	9	N	116					671

SMITH HMH WELL #: 1HF RRCID -> 268852 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9554 - 14060

06	5220 X	5104	-0-	-116	-0-	4911	2	193	9	N	175	368	1			337
07	5394 X	5299	-0-	-95	-0-	5036	2	263	9	N	239					576
08	5208 X	5056	-0-	-152	-0-	4972	2	84	9	N	76	191	1			461
09	5100 X	4941	-0-	-159	-0-	4842	2	99	9	N	90	194	1			357
10	5301 X	5157	-0-	-144	-0-	4992	2	165	9	N	150					507
11	5130 X	4790	-0-	-340	-0-	4777	2	13	9	N	12	167	1			352

SMITH HMH WELL #: 1HB RRCID -> 268930 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9612 - 14440

06	4650 X	3483	-0-	-1167	-0-	3436	2	47	9	N	43	175	1			371
07	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4356	2	251	9	N	228					599
08	4557 X	4321	-0-	-236	-0-	4223	2	98	9	N	89	185	1			503
09	4410 X	4026	-0-	-384	-0-	3973	2	53	9	N	48	184	1			367
10	4619 X	4329	-0-	-290	-0-	4243	2	86	9	N	78					445
11	4470 X	4032	-0-	-438	-0-	3937	2	95	9	N	86	188	1			343

SLOAN HMH WELL #: 1H RRCID -> 269304 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9850 - 14430

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					244
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					286
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1064	2	116	9	N	105	175	1			216
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	911	2	58	9	N	53					269
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	980	2	84	9	N	76	189	1			156
11	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	1040	2	76	9	N	69					225

VIOLET 29 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269441 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8150 - 12750

06	3480 X	2899	-0-	-581	-0-	2797	2	102	9	N	93					466
07	3596 X	2286	-0-	-1310	-0-	2224	2	62	9	N	56					522
08	3224 X	3194	-0-	-30	-0-	3125	2	69	9	N	63	177	1			408
09	3120 X	1918	-0-	-1202	-0-	1872	2	46	9	N	42					450
10	3162 X	2084	-0-	-1078	-0-	2038	2	46	9	N	42	178	1			314
11	3090 X	2743	-0-	-347	-0-	2619	2	124	9	N	113					427

JO NELL 135 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269566 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9750 - 14100

06	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3403	2	116	9	N	105	179	1			234
07	3968 X	3661	-0-	-307	-0-	3595	2	66	9	N	60					294
08	3968 X	3458	-0-	-510	-0-	3394	2	64	9	N	58					352
09	3840 X	2887	-0-	-953	-0-	2873	2	14	9	N	13	187	1			178
10	3658 X	3151	-0-	-507	-0-	3100	2	51	9	N	46					224
11	3540 X	3306	-0-	-234	-0-	3231	2	75	9	N	68					292

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

KRITSER 3 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269819 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9570 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	957	2	205	9	N	186					289
07	1116	N	698	-0-	-418	-0-	585	2	113	9	N	103					392
08	620	N	299	-0-	-321	-0-	299	2			N	-0-					392
09	1170	N	276	-0-	-894	-0-	226	2	50	9	N	45					437
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1702	2	279	9	N	254	188	1			503
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	789	2	164	9	N	149	369	1			283

CHARLOTTE 136 WELL #: 2H RRCID -> 269972 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 9664 PERF.10050 - 14620

06	4560	X	3889	-0-	-671	-0-	3805	2	84	9	N	76					372
07	4712	X	2540	-0-	-2172	-0-	2497	2	43	9	N	39	176	1			235
08	4402	X	2073	-0-	-2329	-0-	2028	2	45	9	N	41					276
09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5124	2	85	9	N	77	189	1			164
10	4402	X	4300	-0-	-102	-0-	4241	2	59	9	N	54					218
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4245	2	87	9	N	79					297

SMITH HMH WELL #: 1HA RRCID -> 270139 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9534 - 14440

06	4140	X	3937	-0-	-203	-0-	3584	2	353	9	N	321	369	1			454
07	4278	X	3978	-0-	-300	-0-	3741	2	237	9	N	215	366	1			303
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	3773	2	353	9	N	321	185	1			439
09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3630	2	358	9	N	325	188	1			576
10	4061	X	3827	-0-	-234	-0-	3644	2	183	9	N	166	197	1			545
11	3990	X	3637	-0-	-353	-0-	3408	2	229	9	N	208	192	1			561

BENJAMIN 120 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270280 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8248 - 12730

06	3000	N	2431	-0-	-569	3948	2303	2	128	9	N	116					256
07	3100	N	2472	-0-	-628	3320	2328	2	144	9	N	131					387
08	3100	N	1369	-0-	-1731	1589	1225	2	144	9	N	131					518
09	2960	N	1371	-0-	-1589	-0-	1249	2	122	9	N	111					629
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1558	2	131	9	N	119	190	1			558
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1508	2	149	9	N	135					693

SMITH HMH WELL #: 1HD RRCID -> 270353 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9646 - 14020

06	2070	N	1977	-0-	-93	-0-	1957	2	20	9	N	18					249
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2144	2	8	9	N	7					256
08	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2022	2	50	9	N	45	185	1			116
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2157	2	42	9	N	38					154
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2105	2	45	9	N	41					195
11	2010	N	1564	-0-	-446	-0-	1539	2	25	9	N	23					218

SUE 14 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270765 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8880 - 13260

06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	4915	2	314	9	N	285	180	1			217
07	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	4864	2	351	9	N	319	359	1			177
08	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4503	2	271	9	N	246	184	1			239
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4631	2	299	9	N	272	348	1			163
10	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	4852	2	305	9	N	277	186	1			254
11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4420	2	295	9	N	268	170	1			352

LOHR WELL #: 702H RRCID -> 270894 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10250 - 14870

06	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5003	2	13	9	N	12	356	1			277
07	5115	X	4425	-0-	-690	-0-	4415	2	10	9	N	9					286
08	5053	X	3774	-0-	-1279	-0-	3753	2	21	9	N	19					305
09	5010	X	4688	-0-	-322	-0-	4666	2	22	9	N	20	181	1			144
10	5177	X	4900	-0-	-277	-0-	4870	2	30	9	N	27					171
11	5010	X	4937	-0-	-73	-0-	4865	2	72	9	N	65					236

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

S. EWING HMH WELL #: 1H RRCID -> 270901 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9390 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3088	2	23	9	N	21					443
07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2715	2	44	9	N	40					483
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					483
09	2940	X	1972	-0-	-968	-0-	1969	2	3	9	N	3					486
10	3038	X	1603	-0-	-1435	-0-	1603	2			N	-0-					486
11	2940	X	1549	-0-	-1391	-0-	1549	2			N	-0-					486

SHELBY 133 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270966 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9915 - 14550

06	1560	N	1267	-0-	-293	-0-	1113	2	154	9	N	140	185	1			457
07	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1106	2	101	9	N	92					549
08	1147	N	945	-0-	-202	-0-	919	2	26	9	N	24	188	1			385
09	1260	N	564	-0-	-696	-0-	564	2			N	-0-					385
10	1209	N	520	-0-	-689	-0-	520	2			N	-0-					385
11	900	N	745	-0-	-155	-0-	743	2	2	9	N	2					387

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271055 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9227 - 13655

06	5340	X	5294	-0-	-46	-0-	4939	2	355	9	N	323	182	1			357
07	5456	X	5267	-0-	-189	-0-	4957	2	310	9	N	282	372	1			267
08	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5125	2	273	9	N	248	183	1			332
09	5280	X	5188	-0-	-92	-0-	4726	2	462	9	N	420	378	1			374
10	5456	X	3890	-0-	-1566	-0-	3850	2	40	9	N	36	189	1			221
11	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5269	2	268	9	N	244	193	1			272

DHERDE 59 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271209 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9991 - 16010

06	5160	X	4913	-0-	-247	-0-	4752	2	161	9	N	146	357	1			149
07	5921	X	5535	-0-	-386	-0-	5344	2	191	9	N	174	188	1			135
08	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6173	2	164	9	N	149	181	1			103
09	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6546	2	175	9	N	159	178	1			84
10	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	6939	2	193	9	N	175	182	1			77
11	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6687	2	207	9	N	188	177	1			88

SLAVIN 68 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271332 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10286 - 14660

06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1468	2	52	9	N	47					381
07	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	1262	2	24	9	N	22	171	1			232
08	1457	N	1055	-0-	-402	-0-	1046	2	9	9	N	8					240
09	1410	N	721	-0-	-689	-0-	721	2			N	-0-					240
10	1271	N	371	-0-	-900	-0-	371	2			N	-0-					240
11	1020	N	56	-0-	-964	-0-	56	2			N	-0-					240

VIOLET 29 HMH WELL #: 2H RRCID -> 271488 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8170 - 12580

06	2940	X	2071	-0-	-869	-0-	2004	2	67	9	N	61					350
07	3007	X	1230	-0-	-1777	-0-	1209	2	21	9	N	19					369
08	3007	X	1251	-0-	-1756	-0-	1236	2	15	9	N	14					383
09	2910	X	1624	-0-	-1286	-0-	1591	2	33	9	N	30					413
10	2945	X	1219	-0-	-1726	-0-	1162	2	57	9	N	52	186	1			279
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2430	2	139	9	N	126					405

MEEK 69 WELL #: 2H RRCID -> 271890 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10216 - 14550

06	3600	X	3410	-0-	-190	-0-	3400	2	10	9	N	9	176	1			224
07	3720	X	3244	-0-	-476	-0-	3211	2	33	9	N	30					254
08	3596	X	3245	-0-	-351	-0-	3227	2	18	9	N	16					270
09	3480	X	3098	-0-	-382	-0-	3092	2	6	9	N	5					275
10	3596	X	3185	-0-	-411	-0-	3174	2	11	9	N	10					285
11	3420	X	3147	-0-	-273	-0-	3132	2	15	9	N	14					299

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STORM 101 WELL #: 2H RRCID -> 272007 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10200 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	302	-0-	-2068	-0-	302	2			N	-0-					332
07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2657	2	176	9	N	160	178	1			314
08	3100	N	3256	-0-	156	156	3060	2	196	9	N	178	183	1			309
09	3000	N	2859	-0-	-141	15	2730	2	129	9	N	117	182	1			244
10	2769	N	2754	-0-	-15	-0-	2638	2	116	9	N	105					349
11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2387	2	116	9	N	105	187	1			267

BIG LAKE WELL #: 1021H RRCID -> 272232 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10075 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	261	-0-	-3399	-0-	178	2	83	9	N	75	370	1			240
07	3782	X	1143	-0-	-2639	-0-	1044	2	99	9	N	90					330
08	3782	X	1739	-0-	-2043	-0-	1645	2	94	9	N	85	185	1			230
09	3510	X	2968	-0-	-542	-0-	2891	2	77	9	N	70					300
10	3441	X	3364	-0-	-77	-0-	3262	2	102	9	N	93					393
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2781	2	83	9	N	75	187	1			281

EMORY 111 LIP WELL #: 1H RRCID -> 280119 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8500 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4210	2	351	9	N	319	368	1			122
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	3992	2	356	9	N	324	178	1			268
08	4340	X	4283	-0-	-57	-0-	3933	2	350	9	N	318	361	1			225
09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	3943	2	337	9	N	306	358	1			173
10	4340	X	4113	-0-	-227	-0-	3879	2	234	9	N	213					386
11	4200	X	3923	-0-	-277	-0-	3578	2	345	9	N	314	361	1			339

DAKE 61X14A WELL #: 1H RRCID -> 287584 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9300 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10110	X	8991	-0-	-1119	-0-	8149	2	842	9	N	765	727	1			325
07	9331	X	8897	-0-	-434	-0-	7992	2	905	9	N	823	718	1			430
08	9517	X	9003	-0-	-514	-0-	8114	2	889	9	N	808	886	1			352
09	9210	X	8562	-0-	-648	-0-	7724	2	838	9	N	762	731	1			383
10	9517	X	8540	-0-	-977	-0-	7748	2	792	9	N	720	726	1			377
11	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	8816	2	837	9	N	761	714	1			424

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAUBHAN "B" WELL #: 1H RRCID -> 254460 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	714	-0-	-156	-0-	300	1	385	3	N	26					161
							29	9									
07	899	N	861	-0-	-38	-0-	310	1	529	3	N	20					181
							22	9									
08	868	N	835	-0-	-33	-0-	310	1	525	3	N	-0-					181
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	300	1	560	3	N	31					212
							34	9									
10	868	N	813	-0-	-55	-0-	310	1	493	3	N	9	183	1			38
							10	9									
11	810	N	626	-0-	-184	-0-	300	1	324	3	N	2					40
							2	9									

MATHERS 133 WELL #: 2H RRCID -> 276063 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	2229	-0-	-81	-0-	2203	3	26	9	N	24	173	1			127
07	2418	X	2368	-0-	-50	-0-	2315	3	53	9	N	48					175
08	2418	X	2242	-0-	-176	-0-	2200	3	42	9	N	38					213
09	2220	N	2158	-0-	-62	-0-	2129	3	29	9	N	26					239
10	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	2174	3	53	9	N	48					287
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2218	3	40	9	N	36	180	1			143

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MATHERS 133 WELL #: 1H RRCID -> 276188 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8446 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	534	3	416	9	N	378	365	1			96
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	567	3	17	9	N	15					111
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	540	3	18	9	N	16					127
09	840	N	436	-0-	-404	-0-	423	3	13	9	N	12					139
10	589	N	506	-0-	-83	-0-	492	3	14	9	N	13					152
11	540	N	459	-0-	-81	-0-	448	3	11	9	N	10					162

LAUBHAN "B" WELL #: 3H RRCID -> 278001 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8357 - 10745

06	1110	N	889	-0-	-221	-0-	300	1	568	3	N	19					121
							21	9									
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	310	1	1128	3	N	22					143
							24	9									
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	310	1	1129	3	N	3					146
							3	9									
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	300	1	1021	3	N	3					149
							3	9									
10	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	310	1	981	3	N	13					162
							14	9									
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	300	1	1150	3	N	8					170
							9	9									

LAUBHAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 278002 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 11670

06	780	N	731	-0-	-49	-0-	725	3	6	9	N	5					139
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3			N	-0-					139
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	833	3	3	9	N	3					142
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	820	3	11	9	N	10					152
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	828	3	10	9	N	9	146	1			15
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	828	3	3	9	N	3					18

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BUSSARD, JESS WELL #: 1 RRCID -> 104911 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9201 - 9211

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				55
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				55
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				55
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				55
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				55
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2022

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

06	540	N	451	-0-	-89	B	-5295	56	1	395	2	N	-0-				15
07	527	N	538	-0-	11	B	-5284	62	1	476	2	N	-0-				15
08	527	N	395	-0-	-132	B	-5284	46	1	349	2	N	-0-				15
09	450	N	-0-	-0-	-450	B	-5284					N	-0-				15
10	527	N	1054	-0-	527	B	-4757	1054	2			N	-0-				15
11	390	N	994	-0-	604	B	-4153	22	1	972	2	N	-0-				15

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CJD DISPOSALS, LLC 120600
LOTZ -419- WELL #: 1 RRCID -> 072316 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER) 53879 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
ELISE 286 WELL #: 1A RRCID -> 169563 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 11076

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY 285 WELL #: 1 RRCID -> 170802 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTER (GRANITE WASH) 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ALEXANDRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 268630 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443

06	14B2 EXT	13	-0-	13	650	13	2			N	-0-					86
07	650 X	-0-	-0-	-650	-0-					N	-0-					86
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					86
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	3					89
10	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					89
11	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					89

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 2024 RRCID -> 258751 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448

06	1050 N	766	-0-	-284	-0-	577	2	189	9	N	172	194	1			160
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	644	2	233	9	N	212	194	1			178
08	899 N	850	-0-	-49	-0-	638	2	212	9	N	193	191	1			180
09	780 N	589	-0-	-191	-0-	391	2	198	9	N	180	180	1			180
10	868 N	589	-0-	-279	-0-	355	2	234	9	N	213	183	1			210
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					210

DAVIDSON WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963

06	3750 X	2777	-0-	-973	-0-	2645	2	132	9	N	120					290
07	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	3942	2	195	9	N	177	192	1			275
08	3875 X	3081	-0-	-794	-0-	2974	2	107	9	N	97	187	1			185
09	3750 X	3628	-0-	-122	-0-	3473	2	155	9	N	141	191	1			135
10	4123 X	2408	-0-	-1715	-0-	2292	2	116	9	N	105					240
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					240

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1156	2	138	9	N	125	193	1			215
07	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1166	2	120	9	N	109	192	1			132
08	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1188	2	133	9	N	121					253
09	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1131	2	125	9	N	114	192	1			175
10	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1115	2	123	9	N	112	177	1			110
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					110

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899

06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1107	2	62	9	N	56	193	1			185
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1298	2	97	9	N	88					273
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1148	2	87	9	N	79					352
09	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	1071	2	81	9	N	74	194	1			232
10	1395	N	1138	-0-	-257	-0-	1048	2	90	9	N	82	177	1			137
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					137

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870

06	1410	X	360	-0-	-1050	-0-	354	2	6	9	N	5					85
07	1395	X	324	-0-	-1071	-0-	324	2			N	-0-					85
08	1178	X	202	-0-	-976	-0-	202	2			N	-0-					85
09	930	X	139	-0-	-791	-0-	139	2			N	-0-					85
10	651	X	61	-0-	-590	-0-	61	2			N	-0-					85
11	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					85

DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 295713 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 16020 PERF.12758 - 13064

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 6528

*07	6752	X	224	-0-	-6528	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*08	DELQ PR		255	-0-	255	255	255	2			N	-0-					-0-
*09	476	X	221	-0-	-255	-0-	203	2	18	9	N	16					16
*10	403	X	213	-0-	-190	-0-	213	2			N	-0-					16
11	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					16

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

STREET, E.B. WELL #: 1513 RRCID -> 212036 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 13407

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STREET, E.B. WELL #: 1516 RRCID -> 214970 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12215 - 12223

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

MCALLISTER WELL #: 2211 RRCID -> 215202 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

WALKER WELL #: 501 RRCID -> 218928 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13295 - 13483

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 219946 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13881 PERF.12154 - 13739

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2308 RRCID -> 219947 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.12100 - 13363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

STREET, E.B. WELL #: 1510 RRCID -> 219984 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12375 - 13666

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILEY WELL #: 616 RRCID -> 220616 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 13962 PERF.13376 - 13865

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

RIVES WELL #: 5011 RRCID -> 223170 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WITHAM WELL #: 2215 RRCID -> 223956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13668 PERF.12170 - 12992

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RN BYERS UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 224666 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4650

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STREET, E.B. WELL #: 1511 RRCID -> 224695 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12263 - 12602

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

BYERS, RN UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 225498 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12118 - 13363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BYERS, RN UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 225502 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

BYERS, RN UNIT WELL #: 2314 RRCID -> 225503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2204 RRCID -> 225526 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485

06	480 N	473	-0-	-7	-0-	372	1	101	3	N	-0-					-0-
07	496 N	485	-0-	-11	-0-	384	1	101	3	N	-0-					-0-
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	384	1	96	3	N	-0-					-0-
09	480 N	463	-0-	-17	-0-	372	1	91	3	N	-0-					-0-
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	384	1	103	3	N	-0-					-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	372	1	94	3	N	-0-					-0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 225551 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

SN BYERS UNIT WELL #: 2309 RRCID -> 228016 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

VELASQUEZ WELL #: 1614 RRCID -> 228034 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCALLISTER WELL #: 2213 RRCID -> 228056 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12241 - 13420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2206 RRCID -> 231203 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			21
07	403 N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-			21
08	403 N	303	-0-	-100	-0-	303	3			N	-0-			21
09	390 N	295	-0-	-95	-0-	295	3			N	-0-			21
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-			21
*11	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-			21

MCALLISTER WELL #: 2212 RRCID -> 236454 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 13466

06	720 N	710	-0-	-10	-0-	372	1	338	3	N	-0-			3
07	744 N	731	-0-	-13	-0-	384	1	347	3	N	-0-			3
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	384	1	364	3	N	-0-			3
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	372	1	350	3	N	-0-			3
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	384	1	370	3	N	-0-			3
*11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	372	1	355	3	N	-0-			3

WITHAM WELL #: 2210 RRCID -> 237099 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464

06	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	372	1	2052	3	N	6			92
						7	9							
07	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	384	1	2042	3	N	12			104
						13	9							
08	2108 N	2071	-0-	-37	-0-	384	1	1673	3	N	13			117
						14	9							
09	2040 N	1996	-0-	-44	-0-	372	1	1622	3	N	2			119
						2	9							
10	2108 N	2074	-0-	-34	-0-	384	1	1688	3	N	2			121
						2	9							
*11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	372	1	1655	3	N	3			124
						3	9							

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2305 RRCID -> 246551 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCALLISTER WELL #: 2214 RRCID -> 248357 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2316 RRCID -> 252885 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12187 - 13549

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE (BROWN DOLOMITE) 54284 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
LOCKE WELL #: 360 RRCID -> 247219 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 4100 - 5900

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCUST GROVE (NOVI) 54357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WALSER WELL #: 1 RRCID -> 247829 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 9910 - 9916

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONE BUTTE (CLEVELAND) 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 159 WELL #: 3A RRCID -> 174328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7084 - 7112

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HARBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 174181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7330 - 7860

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					199
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					199
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

LONE BUTTE (CLEVELAND) //CONT.// 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH-EDWARDS "A" WELL #: 5140 RRCID -> 216749 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7145 - 7184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	357	2	14	9	N	13	30	1			13
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					13
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					13
09	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					13
10	248 N	82	-0-	-166	-0-	82	2			N	-0-					13
11	240 N	73	-0-	-167	-0-	73	2			N	-0-					13

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 276650 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

LONE BUTTE (NOVI) 54573 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARBAUGH-COURSON WELL #: 1146 RRCID -> 215697 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8653 - 8670

06	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	60	1	3598	2	N	-0-					43
07	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	62	1	3503	2	N	-0-					43
08	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	62	1	3270	2	N	-0-					43
09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	62	1	2808	2	N	-0-					43
10	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	62	1	4117	2	N	-0-					43
11	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	60	1	3783	2	N	-0-					43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH WELL #: 147 RRCID -> 093029 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8202 - 8252

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 264990 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11510 - 15867

06	3000 N	2496	-0-	-504	4673	559	1	1808	2	Y	117	172	1			139
						129	9									
07	9389 X	4716	-0-	-4673	-0-	675	1	3894	2	Y	134	170	1	9	8	94
						147	9									
08	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	655	1	3484	2	Y	128	167	1			55
						141	9									
09	2370 X	1237	-0-	-1133	-0-	17	1	1100	2	Y	109					164
						120	9									
10	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	5	1	2362	2	Y	164	177	1			158
						180	9									
*11	2370 X	1825	-0-	-545	-0-	1108	2	717	9	Y	652	551	1			259

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	502	-0-	-908	-0-	472	1	30	9	Y	27	1	1			168
07	1457	N	679	-0-	-778	-0-	606	1	16	2	Y	52	1	8			219
							57	9									
08	1457	N	744	-0-	-713	-0-	712	1	32	9	Y	29	177	1			71
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	14	1	745	2	Y	45					116
							50	9									
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	980	2	42	9	Y	38					141
11	720	N	471	-0-	-249	-0-	10	1	417	2	Y	40	2	1			179
							44	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOTT WELL #: 1516 RRCID -> 251183 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617

06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					98
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					98
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	374	2	68	9	N	62					160
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1480	2	118	9	N	107	190	1			77

CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631

06	8936	X	4381	-0-	-4555	-0-	1044	1	3228	2	N	99					155
							109	9									
07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	1079	1	3226	2	N	128	183	1			100
							141	9									
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	1079	1	3067	2	N	128	184	1			44
							141	9									
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	1044	1	2330	2	N	53					97
							58	9									
10	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	1079	1	1026	2	N	47					144
							52	9									
11	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	1044	1	8512	2	N	150	190	1			104
							165	9									

LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199

06	7110	X	6535	-0-	-575	-0-	6462	2	73	9	N	66					89
07	8804	X	7346	-0-	-1458	-0-	7180	2	166	9	N	151	193	1			47
08	8804	X	7442	-0-	-1362	-0-	7431	2	11	9	N	10					57
09	8520	X	7193	-0-	-1327	-0-	7152	2	41	9	N	37					94
10	7905	X	7782	-0-	-123	-0-	7626	2	156	9	N	142					236
11	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8630	2	98	9	N	89	188	1			137

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	6245	-0-	-295	-0-	1044	1	4963	2	N	216	191	1			142
							238	9									
07	6789	X	6299	-0-	-490	-0-	1079	1	4911	2	N	281	184	1			239
							309	9									
08	6789	X	5888	-0-	-901	-0-	1079	1	4598	2	N	192	378	1			53
							211	9									
09	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	1044	1	5382	2	N	230					283
							253	9									
10	6572	X	5108	-0-	-1464	-0-	1079	1	3697	2	N	302	183	1			402
							332	9									
11	6240	X	5880	-0-	-360	-0-	1044	1	4584	2	N	229	373	1			258
							252	9									

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264

06	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5317	2	88	9	N	80	189	1			127
07	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5268	2	100	9	N	91					218
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5375	2	131	9	N	119	190	1			147
09	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5196	2	129	9	N	117					264
10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4867	2	116	9	N	105					369
11	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	4978	2	124	9	N	113	189	1			293

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492

06	3540	X	3374	-0-	-166	-0-	3210	2	164	9	N	149	247	1			252
07	3348	X	3329	-0-	-19	-0-	3174	2	155	9	N	141	182	1			211
08	3348	X	3238	-0-	-110	-0-	3063	2	175	9	N	159	177	1			193
09	3360	X	3098	-0-	-262	-0-	2956	2	142	9	N	129					322
10	3472	X	3177	-0-	-295	-0-	3058	2	119	9	N	108	184	1			246
11	3360	X	3073	-0-	-287	-0-	2909	2	164	9	N	149	184	1			211

LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573

06	5370	X	4909	-0-	-461	-0-	4780	2	129	9	N	117	185	1			198
07	5549	X	4644	-0-	-905	-0-	4589	2	55	9	N	50					248
08	5549	X	4783	-0-	-766	-0-	4664	2	119	9	N	108	188	1			168
09	5130	X	5106	-0-	-24	-0-	4985	2	121	9	N	110					278
10	5084	X	4932	-0-	-152	-0-	4810	2	122	9	N	111	191	1			198
11	4920	X	4675	-0-	-245	-0-	4545	2	130	9	N	118	189	1			127

ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070 X	4824	-0-	-246	-0-	4584	2	240	9	N	218	180	1			378
07	5239 X	4801	-0-	-438	-0-	4563	2	238	9	N	216	367	1			227
08	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	4881	2	241	9	N	219	179	1			267
09	4860 X	4763	-0-	-97	-0-	4515	2	248	9	N	225	358	1			134
10	4991 X	4859	-0-	-132	-0-	4605	2	254	9	N	231	182	1			183
11	4950 X	4462	-0-	-488	-0-	4235	2	227	9	N	206	180	1			209

ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847

06	14B2 EXT	2362	-0-	2362	3444	2354	2	8	9	N	7					79
07	14B2 EXT	966	-0-	966	4410	965	2	1	9	N	1					80
08	14B2 EXT	223	-0-	223	4633	223	2			N	-0-					80
09	14B2 EXT	96	-0-	96	4729	96	2			N	-0-					80
10	14B2 EXT	131	-0-	131	4860	131	2			N	-0-					80
11	14B2 EXT	358	-0-	358	5218	358	2			N	-0-					80

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081

06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	927	-0-	-213	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	992 N	921	-0-	-71	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994

06	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
07	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
08	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
09	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
10	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
11	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENHOUSE, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 078714 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15625 PERF.14538 - 14786

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 079971 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14621 - 14639

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOTT RANCH (14500) 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
LEE-HEFLEY WELL #: 105 RRCID -> 138733 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14342 - 14368

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 186636 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14346 - 14684

06	3000 N	2128	-0-	-872	4498	2128	2			N	-0-					7
07	3100 N	2179	-0-	-921	3577	2158	2	21	9	N	19					26
08	3100 N	2182	-0-	-918	2659	2162	2	20	9	N	18					44
09	3000 N	2129	-0-	-871	1788	2120	2	9	9	N	8					52
10	3100 N	2231	-0-	-869	919	2223	2	8	9	N	7					59
11	3000 N	2123	-0-	-877	42	2115	2	8	9	N	7					66

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 194948 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14150 - 14174

06	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4501	2	39	9	N	35					90
07	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4588	2	19	9	N	17					107
08	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4576	2	67	9	N	61					168
09	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4430	2	46	9	N	42					210
10	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4576	2	43	9	N	39	178	1			71
11	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4355	2	39	9	N	35					106

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 198190 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14254 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3907	-0-	-473	-0-	3876	2	31	9	N	28					95
07	4526	X	3455	-0-	-1071	-0-	3435	2	20	9	N	18					113
08	4681	X	3947	-0-	-734	-0-	3923	2	24	9	N	22					135
09	4530	X	4332	-0-	-198	-0-	4289	2	43	9	N	39	135	1			39
10	4681	X	4479	-0-	-202	-0-	4448	2	31	9	N	28					67
11	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4236	2	29	9	N	26					93

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 212670 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 14558 PERF.13452 - 14487

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					67
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					67

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223731 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13474 - 14268

06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					115
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					115
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-	5	5			110
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-	5	5			105
*10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-	5	5			100
*11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					100

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 223893 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 15486 PERF.11577 - 13686

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
O'BRIEN WELL #: 1021 RRCID -> 209982 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11885 - 12995

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH) 55431 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER WELL #: 1012 RRCID -> 215710 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12366 - 13346

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LIPS, WEST (KANSAS CITY) 55854 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155789 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGOUN, S. (MORROW LOWER) 56793 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BORN WELL #: 1 RRCID -> 086481 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) 56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ROSS, A.A. WELL #: 9071 RRCID -> 182472 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13624 - 13277

06	18900	17452	-0-	-1448	-0-	17452	2	N	-0-			18
07	19189 #	18594	-0-	-595	-0-	18594	2	N	-0-			18
08	18253 R	18253	-0-	-0-	-0-	18253	2	N	-0-			18
09	17902 R	17902	-0-	-0-	-0-	17902	2	N	-0-			18
*10	18600 #	16975	-0-	-1625	-0-	16975	2	N	-0-			18
11	18000 #	16260	-0-	-1740	-0-	16260	2	N	-0-			-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRADLEY WELL #: 3 RRCID -> 139993 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631

06	1202 N	570	-0-	-632	-0-	150	1 420 2	N	-0-			93
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	155	1 418 2	N	-0-			93
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	158	1 401 2	N	1			94
						1	9					
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	43	1 1072 2	N	19			113
						21	9					
10	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	101	1 2177 2	N	17			130
						19	9					
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	91	1 1776 2	N	12			142
						13	9					

AKERS WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURCHFIEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 150869 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) //CONT.// 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 279541 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6623 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	27	1	792	2	N	3					128
							3	9									
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	30	1	861	2	N	-0-					128
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	N	4					132
							4	9									
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	30	1	863	2	N	-0-					132
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	2	N	-0-					132
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	857	2	N	-0-					132

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND) 57022 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OPAL OPERATING COMPANY LLC 624732
BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 127299 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7364 - 7386

06	3000	N	2134	-0-	-866	6122	2134	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1356	-0-	-1744	4378	1356	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1308	-0-	-1792	2586	1308	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	900	-0-	-2100	486	900	2			N	-0-					-0-
10	1496	N	1010	-0-	-486	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH (DOUGLAS) 57680 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 084537 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS. -A- WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS (CLEVELAND) 58241 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 7 RRCID -> 120186 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS (MORROW) 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
HILL, BEN WELL #: 2 U RRCID -> 045599 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040 #	315	-0-	-1725	-0-	314	3	1	9	Y	1					56
07	2116 R	2116	-0-	-0-	-0-	2114	3	2	9	Y	2					58
*08	1829 #	15	-0-	-1814	-0-	15	3			Y	-0-					58
*09	1590 #	53	-0-	-1537	-0-	53	3			Y	-0-					58
*10	2108 #	39	-0-	-2069	-0-	39	3			Y	-0-					58
11	2040 #	124	-0-	-1916	-0-	116	3	8	9	Y	7					65

HILL,BEN WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936

06	10 #	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-					11
07	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					11
*08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					11
*09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					11
*10	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					11
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					11

HILL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 275998 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER) 58243 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 209409 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945

06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					15
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					15
*08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					15
*09	1320 N	769	-0-	-551	-0-	769	3			N	-0-					15
*10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					15
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					15

MATHERS RANCH (DOUGLAS) 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KING OPERATING CORPORATION 465296
LEWIS WELL #: 2047 RRCID -> 182246 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 3047 RRCID -> 217698 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 142772 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 3701 RRCID -> 173643 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 7144

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HUMPHREYS WELL #: 4037 RRCID -> 175856 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7066 - 7123

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 3037 RRCID -> 176054 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 7108

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 176550 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HUMPHREYS WELL #: 5037 RRCID -> 176551 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS WELL #: 6037 RRCID -> 197589 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JC STUDER 168 WELL #: 1HR RRCID -> 276558 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
WILDLIFE WELL #: 1167 RRCID -> 125676 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 231034 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 1149 RRCID -> 235063 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	329	-0-	-361	-0-	329	2			Y	-0-					107
07	651	N	310	-0-	-341	-0-	310	2			Y	-0-					107
08	496	N	164	-0-	-332	-0-	164	2			Y	-0-					107
09	330	N	14	-0-	-316	-0-	14	2			Y	-0-					107
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
*11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH 172 WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			Y	-0-					90
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	212	2	24	9	Y	22					112
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	Y	3					115
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	430	2	21	9	Y	19					134
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	2	3	9	Y	3					137
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	577	2	15	9	Y	14					151

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1002					Y	-0-					18
07	1002	X	-0-	-0-	-1002	-0-					Y	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	2	1	3059	2	Y	26					73
							29	9									
07	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2946	2	35	9	Y	32					105
08	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	2965	2	58	9	Y	53					158
09	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	2835	2	112	9	Y	102	167	1			93
10	3162	X	2925	-0-	-237	-0-	2855	2	70	9	Y	64					157
*11	3060	X	2640	-0-	-420	-0-	2	1	2616	2	Y	20					177
							22	9									

WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7496	2	135	9	Y	123	162	1			134
07	7440	X	6986	-0-	-454	-0-	6872	2	114	9	Y	104	1	1			237
08	7440	X	6980	-0-	-460	-0-	6897	2	83	9	Y	75	163	1			149
09	7200	X	6116	-0-	-1084	-0-	15	1	6060	2	Y	37					186
							41	9									
10	7440	X	5623	-0-	-1817	-0-	5512	2	111	9	Y	101	186	1			102
*11	7200	X	6150	-0-	-1050	-0-	6044	2	106	9	Y	96					198

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3846	-0-	-204	-0-	360	1	3469	2	Y	15	183	1			134
							17	9									
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	372	1	4518	2	Y	25					159
							28	9									
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	369	1	4427	2	Y	106					265
							117	9									
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	370	1	4087	2	Y	74	172	1			167
							81	9									
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	372	1	3993	2	Y	51	172	1			46
							56	9									
11	4050	X	3892	-0-	-158	-0-	360	1	3475	2	Y	52					98
							57	9									

MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	5057	-0-	-313	-0-	5044	2	13	9	Y	12	12	1			237
07	5549	X	4781	-0-	-768	-0-	4781	2			Y	-0-					237
08	5518	X	4482	-0-	-1036	-0-	4482	2			Y	-0-					237
09	5250	X	4109	-0-	-1141	-0-	4	1	4104	2	Y	1					238
							1	9									
10	5363	X	4041	-0-	-1322	-0-	4040	2	1	9	Y	1					214
*11	5070	X	3800	-0-	-1270	-0-	4	1	3765	2	Y	28					242
							31	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4802	2	105	9	Y	95	157	1			80
07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4553	2	68	9	Y	62					142
08	3813	X	3303	-0-	-510	-0-	3258	2	45	9	Y	41					183
09	3690	X	1445	-0-	-2245	-0-	15	1	1423	2	Y	6	171	1			18
							7	9									
10	3813	X	2025	-0-	-1788	-0-	2019	2	6	9	Y	5					23
11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4924	2	94	9	Y	85					108

HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4900	-0-	-290	-0-	4678	2	222	9	N	202	173	1			124
07	5115	X	4955	-0-	-160	-0-	4786	2	169	9	N	154	1	1			277
08	5115	X	4916	-0-	-199	-0-	4794	2	122	9	N	111	176	1			212
09	4950	X	4760	-0-	-190	-0-	15	1	4629	2	N	105					317
							116	9									
10	5053	X	4763	-0-	-290	-0-	4605	2	158	9	N	144	363	1			107
11	4890	X	4114	-0-	-776	-0-	4026	2	88	9	N	80					187

ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1180	2	55	9	Y	50					148
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1198	2	62	9	Y	56	1	1			203
08	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1177	2	25	9	Y	23					226
09	1200	N	783	-0-	-417	-0-	777	2	6	9	Y	5					231
10	1240	N	560	-0-	-680	-0-	554	2	6	9	Y	5					205
11	1170	N	902	-0-	-268	-0-	863	2	39	9	Y	35					240

ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4735	2	131	9	Y	119	174	1			197
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4803	2	117	9	Y	106	1	1			302
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4741	2	117	9	Y	106	174	1			234
09	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4389	2	72	9	Y	65					299
10	4805	X	4690	-0-	-115	-0-	74	1	4331	2	Y	259	175	1			217
							285	9									
*11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	72	1	4554	2	Y	175	180	1			212
							193	9									

SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3580	2	58	9	Y	53	175	1			104
07	3720	X	3689	-0-	-31	-0-	3626	2	63	9	Y	57					161
08	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	3471	2	55	9	Y	50					211
09	3600	X	3521	-0-	-79	-0-	15	1	3459	2	Y	43	159	1			95
							47	9									
10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3538	2	235	9	Y	214					304
11	3600	X	3504	-0-	-96	-0-	3425	2	79	9	Y	72	183	1			193

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2847	-0-	-3	-0-	2797	2	50	9	N	45					207
07	2945	X	2882	-0-	-63	-0-	2856	2	26	9	N	24	174	1			57
08	2852	X	2750	-0-	-102	-0-	2720	2	30	9	N	27					84
09	2850	X	2615	-0-	-235	-0-	7	1	2601	2	N	6					90
							7	9									
10	2945	X	2739	-0-	-206	-0-	2704	2	35	9	N	32					122
11	2850	X	2615	-0-	-235	-0-	2571	2	44	9	N	40					162

MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320

06	466	N	55	-0-	-411	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276087 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353

06	9120	X	8280	-0-	-840	-0-	72	1	8043	2	N	150	165	1			72
							165	9									
07	9176	X	8794	-0-	-382	-0-	74	1	8541	2	N	163	1	1			234
							179	9									
08	9176	X	8486	-0-	-690	-0-	74	1	8244	2	N	153	178	1			209
							168	9									
09	8670	X	8032	-0-	-638	-0-	72	1	7815	2	N	132	171	1			170
							145	9									
10	8928	X	8134	-0-	-794	-0-	7972	2	162	9	N	147	168	1			149
*11	8520	X	7965	-0-	-555	-0-	7792	2	173	9	N	157	175	1			131

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703

06	8520	X	8226	-0-	-294	-0-	8099	2	127	9	N	115					290
07	8308	X	8251	-0-	-57	-0-	8139	2	112	9	N	102	175	1			217
08	8494	X	7591	-0-	-903	-0-	7482	2	109	9	N	99	167	1			149
09	8220	X	6567	-0-	-1653	-0-	6542	2	25	9	N	23					172
10	8494	X	7125	-0-	-1369	-0-	7015	2	110	9	N	100					273
*11	8220	X	6366	-0-	-1854	-0-	6255	2	111	9	N	101	174	1			200

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10896 - 20988

06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	5981	2	95	9	N	86					252
07	6975	X	5805	-0-	-1170	-0-	5740	2	65	9	N	59	1	1			310
08	6975	X	6472	-0-	-503	-0-	6371	2	101	9	N	92	173	1			229
09	6750	X	4852	-0-	-1898	-0-	10	1	4789	2	N	48					277
							53	9									
10	6293	X	4963	-0-	-1330	-0-	4882	2	81	9	N	74	180	1			171
11	6270	X	4783	-0-	-1487	-0-	4695	2	88	9	N	80					251

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4186	2	147	9	N	134	205	1			112
07	4464	X	4361	-0-	-103	-0-	4262	2	99	9	N	90					202
08	4464	X	4089	-0-	-375	-0-	4017	2	72	9	N	65	160	1			107
09	4320	X	3939	-0-	-381	-0-	3837	2	102	9	N	93					200
10	4464	X	3912	-0-	-552	-0-	3793	2	119	9	N	108					327
*11	4320	X	3688	-0-	-632	-0-	2	1	3574	2	N	102	176	1			253
							112	9									

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	6916	-0-	-974	-0-	6780	2	136	9	N	124	169	1			142
07	7626	X	6128	-0-	-1498	-0-	6040	2	88	9	N	80	162	1			60
08	7595	X	6782	-0-	-813	-0-	2	1	6645	2	N	123					183
							135	9									
09	7350	X	5597	-0-	-1753	-0-	5487	2	110	9	N	100	167	1			116
10	7533	X	5263	-0-	-2270	-0-	5183	2	80	9	N	73					189
*11	6930	X	5333	-0-	-1597	-0-	2	1	5203	2	N	116	168	1			137
							128	9									

MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5198	2	172	9	N	156	226	1			151
07	5456	X	5236	-0-	-220	-0-	5119	2	117	9	N	106	160	1			97
08	5456	X	5151	-0-	-305	-0-	5013	2	138	9	N	125					222
09	5370	X	4876	-0-	-494	-0-	3	1	4766	2	N	97	177	1			142
							107	9									
10	5549	X	4943	-0-	-606	-0-	4819	2	124	9	N	113					282
*11	5370	X	4557	-0-	-813	-0-	2	1	4427	2	N	116	181	1			217
							128	9									

MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	8025	-0-	-1065	-0-	4	1	7869	2	N	138	19	1			261
							152	9									
07	9393	X	7757	-0-	-1636	-0-	7680	2	77	9	N	70	177	1			154
08	8525	X	6108	-0-	-2417	-0-	6090	2	18	9	N	16					170
09	8250	X	5020	-0-	-3230	-0-	4	1	5010	2	N	5					175
							6	9									
10	8370	X	5534	-0-	-2836	-0-	5499	2	35	9	N	32					209
*11	8040	X	7713	-0-	-327	-0-	4	1	7668	2	N	37					246
							41	9									

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	6243	-0-	-1257	-0-	240	1	5793	2	N	191	209	1			154
							210	9									
07	7533	X	6357	-0-	-1176	-0-	248	1	5933	2	N	160	167	1			147
							176	9									
08	7068	X	6394	-0-	-674	-0-	248	1	5978	2	N	153	165	1			135
							168	9									
09	6630	X	6558	-0-	-72	-0-	240	1	6136	2	N	165	168	1			132
							182	9									
10	6603	X	6402	-0-	-201	-0-	248	1	5975	2	N	163	180	1			147
							179	9									
*11	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	243	1	6154	2	N	201	177	1			171
							221	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15150	X	13696	-0-	-1454	-0-	13315	2	381	9	N	346	393	1			142
07	15655	X	13909	-0-	-1746	-0-	13561	2	348	9	N	316	178	1			280
08	14756	X	13861	-0-	-895	-0-	13529	2	332	9	N	302	352	1			230
09	14040	X	13391	-0-	-649	-0-	7	1	13051	2	N	303	362	1			171
							333	9									
10	14291	X	13113	-0-	-1178	-0-	12803	2	310	9	N	282	337	1			121
*11	13710	X	12416	-0-	-1294	-0-	2	1	12108	2	N	278	182	1			217
							306	9									

MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468

06	7350	X	5877	-0-	-1473	-0-	734	1	4934	2	N	190	177	1			100
							209	9									
07	7595	X	6604	-0-	-991	-0-	775	1	5592	2	N	215	181	1			134
							237	9									
08	7316	X	5650	-0-	-1666	-0-	744	1	4732	2	N	158					292
							174	9									
09	6540	X	6441	-0-	-99	-0-	731	1	5585	2	N	114	174	1			232
							125	9									
10	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	775	1	6004	2	N	187	178	1			242
							206	9									
*11	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	750	1	5872	2	N	189	323	1			108
							208	9									

MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598

06	12600	X	11429	-0-	-1171	-0-	11194	2	235	9	N	214	180	1			200
07	12772	X	11636	-0-	-1136	-0-	11396	2	240	9	N	218	346	1			72
08	12276	X	11783	-0-	-493	-0-	11543	2	240	9	N	218	177	1			113
09	11700	X	10842	-0-	-858	-0-	4	1	10605	2	N	212	167	1			158
							233	9									
10	11966	X	11193	-0-	-773	-0-	10953	2	240	9	N	218	181	1			196
*11	11430	X	10640	-0-	-790	-0-	4	1	10397	2	N	217	181	1			232
							239	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13020 X	11825	-0-	-1195	-0-	11689	3	136	9	N	124	166	1			150
07	13051 X	11981	-0-	-1070	-0-	11873	3	108	9	N	98	140	1			108
08	12648 X	12084	-0-	-564	-0-	11879	3	205	9	N	186	187	1			107
09	12180 X	11423	-0-	-757	-0-	11267	2	156	9	N	142					249
10	12586 X	11476	-0-	-1110	-0-	11366	2	110	9	N	100	264	1			85
11	11820 X	11249	-0-	-571	-0-	11056	2	193	9	N	175	137	1			123

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091

06	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5815	3	140	9	N	127	153	1			121
07	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	5907	3	117	9	N	106	103	1			124
08	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	5910	3	130	9	N	118	141	1			101
09	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	8657	2	116	9	N	105	116	1			90
10	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	8733	2	134	9	N	122	111	1			101
11	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8495	2	144	9	N	131	145	1			87

WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501

06	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	8981	3	94	9	N	85					288
07	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	9122	3	96	9	N	87	234	1			141
08	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	9127	3	86	9	N	78	56	1			163
09	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	82	77	1			168
10	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	90					258
11	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	143	241	1			160

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896

06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
URSCHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10140	X	8880	-0-	-1260	-0-	240	1	8640	2	N	-0-			3
07	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	243	1	8107	2	N	-0-			3
08	9424	X	8483	-0-	-941	-0-	230	1	8253	2	N	-0-			3
09	9120	X	8544	-0-	-576	-0-	240	1	8303	2	N	1			4
							1	9							
*10	9424	X	6938	-0-	-2486	-0-	120	1	6817	2	N	1			5
							1	9							
*11	8880	X	6653	-0-	-2227	-0-	240	1	6413	2	N	-0-			5

MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156

06	11109	S	11109	-0-	-0-	-0-	900	1	10209	2	N	-0-			-0-
07	13542	S	13542	-0-	-0-	-0-	909	1	12630	2	N	3	3	1	-0-
							3	9							
08	12995	S	12995	-0-	-0-	-0-	866	1	12129	2	N	-0-			-0-
09	13298	S	13298	-0-	-0-	-0-	811	1	12487	2	N	-0-			-0-
10	13792	S	13792	-0-	-0-	-0-	900	1	12892	2	N	-0-			-0-
11	12183	S	12183	-0-	-0-	-0-	900	1	11283	2	N	-0-			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP) 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 189169 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 11872

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07	14B2	EXT	65	-0-	65	65	65	1			Y	-0-			20
08	14B2	EXT	41	-0-	41	106	41	1			Y	-0-			20
09		173	67	-0-	-106	-0-	67	1			Y	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 266476 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HALEY 153 WELL #: 1 RRCID -> 267734 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12134 - 12154

06	47370	X	45703	-0-	-1667	-0-	45702	3	1	9	N	1			130
07	48453	X	47114	-0-	-1339	-0-	47114	3			N	-0-			130
08	48081	X	46740	-0-	-1341	-0-	46740	3			N	-0-			130
09	46080	X	45056	-0-	-1024	-0-	45056	3			N	-0-			130
10	47213	X	46927	-0-	-286	-0-	46917	3	10	9	N	9			139
11	45690	X	45207	-0-	-483	-0-	45207	3			N	-0-			139

MATHERS RANCH (TONKAWA) 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	503	2	2	9	Y	2					44
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					44
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					44
09	510	N	421	-0-	-89	-0-	2	1	419	2	Y	-0-					44
*10	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	2			Y	-0-					44
*11	480	N	368	-0-	-112	-0-	368	2			Y	-0-					44

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047

06	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	3			Y	-0-					22
07	341	N	138	-0-	-203	-0-	138	3			Y	-0-					22
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					22
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					22
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					22
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			Y	-0-					22

CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018

06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-

FEDERAL -161- WELL #: 2 RRCID -> 293261 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7926 - 7948

06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 4 RRCID -> 283568 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7200 - 7925

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10640					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10640					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10640					N	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10640					N	-0-					73
10	14B2	EXT	2958	-0-	2958	13598	2873	2	85	9	N	77					150
11	14B2	EXT	3723	-0-	3723	17321	3644	2	79	9	N	72	192	1			30

MAY (BASAL MORROW) 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WEINETTE WELL #: 1 RRCID -> 184954 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (BASAL MORROW) //CONT.// 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DUKE, BOBBY K. 230469
DUKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MORROW MIDDLE) 58568 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STABEL WELL #: 1 RRCID -> 119667 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9053 - 9062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					74
07	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					74
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					74
09	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					74
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					74
11	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					74

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.) 59445 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 204624 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 149 WELL #: 2 RRCID -> 209082 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

MCGEE (MORROW, LOWER) 59470 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BETTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078049 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	30	1	49	2	N	-0-					352
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	31	1	130	2	N	-0-					352
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	31	1	132	2	N	-0-					352
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	2	N	-0-					352
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	31	1	135	2	N	-0-					352
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	2	N	-0-					352

MCGEE (MORROW UPPER) 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 129057 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
09	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

M3V ENERGY, LLC 519511
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 089930 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193621 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 074405 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 5172

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1-C RRCID -> 127504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7163 - 7696

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE RANCH (9400) 59836 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCMORDIE "B" WELL #: 3012 RRCID -> 219934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9422 - 9479

06	210	#	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					115
07	217	#	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					115
08	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					115
09	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					115
10	186	#	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					115
*11	2586	R	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					115

MCMORDIE RANCH (9400) //CONT.// 59836 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
PAYNE WELL #: 308 RRCID -> 202672 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9312 - 9434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480 #	454	-0-	-26	-0-	45	1	409	3	N	-0-					249
07	475 R	475	-0-	-0-	-0-	48	1	427	3	N	-0-					249
08	466 R	466	-0-	-0-	-0-	47	1	419	3	N	-0-					249
09	472 R	472	-0-	-0-	-0-	47	1	425	3	N	-0-					249
10	468 R	468	-0-	-0-	-0-	47	1	421	3	N	-0-					249
11	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					249

MCMORDIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 294929 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9408 - 9422

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 1199

06	DELQ PR	321	-0-	321	1520	13	1	112	3	N	178					178
						196	9									
07	DELQ PR	45	-0-	45	1565	5	1	40	3	N	-0-					178
08	DELQ PR	24	-0-	24	1589	2	1	22	3	N	-0-					178
09	1658 R	69	-0-	-1589	-0-	7	1	62	3	N	-0-					178
10	992 #	244	-0-	-748	-0-	24	1	220	3	N	-0-					178
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

MCMORDIE RANCH (9500) 59836 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCCORDIE "B" WELL #: 2011 RRCID -> 214503 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9342

06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	75	1	464	3	N	32					164
						35	9									
07	558 N	520	-0-	-38	-0-	68	1	421	3	N	28					192
						31	9									
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	76	1	466	3	N	32					224
						35	9									
09	570 N	532	-0-	-38	-0-	70	1	429	3	N	30					254
						33	9									
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	71	1	437	3	N	33					287
						36	9									
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					287

MCMORDIE RANCH (9700) 59840 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLS WELL #: 2 T RRCID -> 119680 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 9437

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE RANCH (11,000) 59840 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
MCMORDIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 161741 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976

06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					22
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					22
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					22
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					22
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MCMORDIE RANCH (11,000) //CONT.// 59840 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE WELL #: 207 RRCID -> 158382 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	149	1	918	3	N	-0-					-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	153	1	938	3	N	-0-					-0-
08	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	151	1	927	3	N	-0-					-0-
09	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	146	1	896	3	N	-0-					-0-
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	152	1	933	3	N	-0-					-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

MEG (GRANITE WASH) 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THIERSTEIN WELL #: 7501 RRCID -> 092601 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934

06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	317	2	14	9	N	13					106
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	332	2	11	9	N	10					116
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	330	2	11	9	N	10	117	1			9
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	318	2	17	9	N	15					24
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	334	2	8	9	N	7					31
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	322	2	11	9	N	10					41

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 1 RRCID -> 219323 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100

06	300 N	296	-0-	-4	-0-	288	2	8	9	N	7					47
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	252	2	2	9	N	2					49
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	272	2	3	9	N	3					52
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	292	2	6	9	N	5					57
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	291	2	8	9	N	7					64
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	N	5					69

MOORE 63 WELL #: 1 RRCID -> 225372 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256

06	2580 N	2529	-0-	-51	-0-	2499	2	30	9	N	27	95	1			29
07	2666 N	2552	-0-	-114	-0-	2532	2	20	9	N	18					47
08	2666 N	2619	-0-	-47	-0-	2597	2	22	9	N	20					67
09	2520 N	2463	-0-	-57	-0-	2443	2	20	9	N	18					85
10	2542 N	2540	-0-	-2	-0-	2516	2	24	9	N	22					107
11	2520 N	2462	-0-	-58	-0-	2440	2	22	9	N	20	93	1			34

SANDERS 73 WELL #: 1 RRCID -> 225448 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072

06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	699	2	14	9	N	13					61
07	682 N	583	-0-	-99	-0-	580	2	3	9	N	3					64
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	530	2	8	9	N	7					71
09	720 N	641	-0-	-79	-0-	635	2	6	9	N	5					76
10	589 N	582	-0-	-7	-0-	573	2	9	9	N	8					84
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	542	2	14	9	N	13					97

HANSON 29 WELL #: 1 RRCID -> 227104 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298

06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	574	2	3	9	N	3					78
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1					79
08	589 N	414	-0-	-175	-0-	414	2			N	-0-					79
09	570 N	375	-0-	-195	-0-	375	2			N	-0-					79
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	474	2	3	9	N	3	77	1			5
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	499	2	7	9	N	6					11

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

COOK 64 WELL #: 1 RRCID -> 230020 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 232206 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428

06	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	1475	2	14	9	N	13					114
07	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1522	2	24	9	N	22	96	1			40
08	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1503	2	6	9	N	5					45
09	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	1412	2	14	9	N	13					58
10	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1469	2	20	9	N	18					76
11	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1413	2	13	9	N	12					88

MOORE 63 WELL #: 2 RRCID -> 241403 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291

06	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	1981	2	13	9	N	12					43
07	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	2052	2	14	9	N	13					56
08	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	2061	2	15	9	N	14					70
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1974	2	11	9	N	10					80
10	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	1983	2	17	9	N	15					95
11	2010	N	1845	-0-	-165	-0-	1824	2	21	9	N	19	103	1			11

SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 241692 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 11749

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS, J. O. WELL #: 4096 RRCID -> 241735 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.10766 - 12011

06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	524	2	9	9	N	8					75
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	N	5	59	1			21
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					21
09	480	N	374	-0-	-106	-0-	368	2	6	9	N	5					26
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	501	2	6	9	N	5					31
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	406	2	6	9	N	5					36

WELLS, J.O.96 WELL #: 5 RRCID -> 243171 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709

06	570	N	426	-0-	-144	-0-	420	2	6	9	N	5					50
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					50
08	589	N	497	-0-	-92	-0-	494	2	3	9	N	3					53
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	N	7					60
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					60
11	480	N	258	-0-	-222	-0-	258	2			N	-0-					60

MOORE 63 WELL #: 3 RRCID -> 245038 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219

06	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	1898	2	28	9	N	25	92	1			42
07	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1982	2	17	9	N	15					57
08	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	1975	2	23	9	N	21					78
09	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	1892	2	22	9	N	20					98
10	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1934	2	22	9	N	20					118
11	1920	N	1800	-0-	-120	-0-	1783	2	17	9	N	15					133

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

COOK 39 WELL #: 1 RRCID -> 246655 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	322	2	8	9	N	7					31
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					31
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	2	3	9	N	3					34
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	2	3	9	N	3					37
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	368	2	31	9	N	28					65
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					65

MOORE 63 WELL #: 4 RRCID -> 246656 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378

06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1214	2	6	9	N	5					57
07	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1277	2	6	9	N	5					62
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1282	2	6	9	N	5					67
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1250	2	3	9	N	3					70
10	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1267	2	3	9	N	3					73
11	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1251	2	8	9	N	7					80

HANSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 247525 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448

06	630	N	626	-0-	-4	-0-	623	2	3	9	N	3					48
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	629	2	3	9	N	3					51
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	602	2	6	9	N	5					56
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	613	2	2	9	N	2					58
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	586	2	6	9	N	5					63
11	600	N	494	-0-	-106	-0-	494	2			N	-0-					63

HANSON 40 WELL #: 3 RRCID -> 247527 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK 64 WELL #: 2 RRCID -> 247545 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065

06	420	N	404	-0-	-16	-0-	396	2	8	9	N	7					94
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	403	2	9	9	N	8	85	1			17
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	N	3					20
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	352	2	2	9	N	2					22
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	396	2	2	9	N	2					24
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	378	2	6	9	N	5					29

MOORE 62 WELL #: 1 RRCID -> 247831 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434

06	930	N	904	-0-	-26	-0-	851	2	53	9	N	48					121
07	992	N	923	-0-	-69	-0-	872	2	51	9	N	46					167
08	961	N	925	-0-	-36	-0-	864	2	61	9	N	55	176	1			46
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	843	2	28	9	N	25					71
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	860	2	65	9	N	59					130
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	830	2	53	9	N	48					178

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 1 RRCID -> 248731 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534

06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2131	2	57	9	N	52					133
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2219	2	46	9	N	42	68	1			107
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2210	2	35	9	N	32	67	1			72
09	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	2043	2	50	9	N	45					117
10	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	2107	2	39	9	N	35	87	1			65
11	2160	N	1937	-0-	-223	-0-	1896	2	41	9	N	37					102

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

THOMAS 41 WELL #: 1 RRCID -> 249879 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1119	2	14	9	N	13					72
07	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1188	2	17	9	N	15					87
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1234	2	12	9	N	11					98
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1173	2	14	9	N	13					111
10	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1165	2	17	9	N	15					126
11	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	1051	2	7	9	N	6					132

MOORE 63 WELL #: 5 RRCID -> 255633 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130 N	2096	-0-	-34	-0-	2076	2	20	9	N	18					63
07	2201 N	2154	-0-	-47	-0-	2134	2	20	9	N	18					81
08	2170 N	2133	-0-	-37	-0-	2116	2	17	9	N	15					96
09	2100 N	2025	-0-	-75	-0-	2006	2	19	9	N	17					113
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2104	2	37	9	N	34	107	1			40
11	2070 N	2064	-0-	-6	-0-	2050	2	14	9	N	13					53

HANSON 40 WELL #: 4 H RRCID -> 256744 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660 X	3504	-0-	-156	-0-	3465	2	39	9	Y	35					119
07	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4122	2	50	9	Y	45	97	1			67
08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3805	2	35	9	Y	32					99
09	3570 X	3399	-0-	-171	-0-	3360	2	39	9	Y	35	87	1			47
10	4185 X	3118	-0-	-1067	-0-	3078	2	40	9	Y	36	63	1			20
11	4050 X	3463	-0-	-587	-0-	3422	2	41	9	Y	37					57

HANSON 29 WELL #: 2H RRCID -> 257792 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960 N	720	-0-	-240	-0-	713	2	7	9	Y	6					42
07	930 N	733	-0-	-197	-0-	729	2	4	9	Y	4					46
08	713 N	712	-0-	-1	-0-	706	2	6	9	Y	5					51
09	720 N	682	-0-	-38	-0-	673	2	9	9	Y	8					59
10	744 N	672	-0-	-72	-0-	665	2	7	9	Y	6					65
11	690 N	664	-0-	-26	-0-	656	2	8	9	Y	7					72

SANDERS 74 WELL #: 1H RRCID -> 259493 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11986 - 15140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880 X	5854	-0-	-26	-0-	5780	2	74	9	Y	67					99
07	6138 X	5995	-0-	-143	-0-	5934	2	61	9	Y	55	102	1			52
08	6138 X	5843	-0-	-295	-0-	5769	2	74	9	Y	67					119
09	5940 X	5608	-0-	-332	-0-	5544	2	64	9	Y	58	139	1			38
10	6045 X	5766	-0-	-279	-0-	5693	2	73	9	Y	66					104
11	5850 X	5507	-0-	-343	-0-	5430	2	77	9	Y	70	113	1			61

MOORE 63 WELL #: 6H RRCID -> 261764 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11420 PERF.12360 - 16220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920 X	4560	-0-	-360	-0-	4486	2	74	9	N	67					136
07	4898 X	4615	-0-	-283	-0-	4564	2	51	9	N	46	93	1			89
08	4774 X	4588	-0-	-186	-0-	4523	2	65	9	N	59	32	1			116
09	4560 X	4423	-0-	-137	-0-	4359	2	64	9	N	58	111	1			63
10	4712 X	4491	-0-	-221	-0-	4421	2	70	9	N	64					127
11	4560 X	4267	-0-	-293	-0-	4215	2	52	9	N	47	81	1			93

HANSON 29 WELL #: 5H RRCID -> 261773 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960 X	6606	-0-	-354	-0-	6523	2	83	9	Y	75	75	1			147
07	6820 X	6797	-0-	-23	-0-	6727	2	70	9	Y	64	94	1			117
08	6882 X	6512	-0-	-370	-0-	6454	2	58	9	Y	53					170
09	6660 X	5981	-0-	-679	-0-	5930	2	51	9	Y	46	91	1			125
10	6882 X	5986	-0-	-896	-0-	5936	2	50	9	Y	45					170
11	6600 X	5986	-0-	-614	-0-	5934	2	52	9	Y	47	94	1			123

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HANSON 40 WELL #: 5 H RRCID -> 261837 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6247	2	83	9	Y	75	116	1			100
07	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6362	2	99	9	Y	90	92	1			98
08	6758 X	6197	-0-	-561	-0-	6116	2	81	9	Y	74	94	1			78
09	6540 X	5442	-0-	-1098	-0-	5366	2	76	9	Y	69	102	1			45
10	6758 X	5424	-0-	-1334	-0-	5365	2	59	9	Y	54	52	1			47
11	6330 X	5205	-0-	-1125	-0-	5141	2	64	9	Y	58					105

HANSON 29 WELL #: 3H RRCID -> 261867 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 15000

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK 39 WELL #: 2H RRCID -> 262142 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11863 - 15454

06	3360 X	3233	-0-	-127	-0-	3176	2	57	9	Y	52	117	1			66
07	3441 X	3212	-0-	-229	-0-	3165	2	47	9	Y	43					109
08	3441 X	3141	-0-	-300	-0-	3097	2	44	9	Y	40					149
09	3330 X	3028	-0-	-302	-0-	2981	2	47	9	Y	43	107	1			85
10	3410 X	3163	-0-	-247	-0-	3113	2	50	9	Y	45					130
11	3240 X	2992	-0-	-248	-0-	2951	2	41	9	Y	37	101	1			66

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 2H RRCID -> 262261 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11001 - 14803

06	4140 X	3988	-0-	-152	-0-	3909	2	79	9	Y	72	77	1			100
07	4278 X	4200	-0-	-78	-0-	4117	2	83	9	Y	75	98	1			77
08	4278 X	4189	-0-	-89	-0-	4101	2	88	9	Y	80	91	1			66
09	4050 X	3985	-0-	-65	-0-	3906	2	79	9	Y	72					138
10	4185 X	4044	-0-	-141	-0-	3966	2	78	9	Y	71	88	1			121
11	4050 X	3852	-0-	-198	-0-	3791	2	61	9	Y	55	64	1			112

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 262262 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160

06	9180 X	9043	-0-	-137	-0-	8932	2	111	9	Y	101	118	1			68
07	9517 X	8993	-0-	-524	-0-	8920	2	73	9	Y	66	11	1			123
08	9517 X	8677	-0-	-840	-0-	8581	2	96	9	Y	87	168	1			42
09	9210 X	8518	-0-	-692	-0-	8417	2	101	9	Y	92					134
10	9455 X	8899	-0-	-556	-0-	8791	2	108	9	Y	98	192	1			40
11	9030 X	8474	-0-	-556	-0-	8364	2	110	9	Y	100	124	1			16

JO WELLS 96 WELL #: 7H RRCID -> 262571 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860

06	3960 X	3656	-0-	-304	-0-	3592	2	64	9	N	58	90	1			63
07	4092 X	3930	-0-	-162	-0-	3876	2	54	9	N	49					112
08	4092 X	3656	-0-	-436	-0-	3605	2	51	9	N	46	80	1			78
09	3870 X	3404	-0-	-466	-0-	3364	2	40	9	N	36					114
10	3968 X	3451	-0-	-517	-0-	3401	2	50	9	N	45	95	1			64
11	3810 X	3218	-0-	-592	-0-	3160	2	58	9	N	53					117

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 2H RRCID -> 262692 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057

06	4620 X	4442	-0-	-178	-0-	4359	2	83	9	Y	75					147
07	5239 X	5145	-0-	-94	-0-	5055	2	90	9	Y	82	119	1			110
08	5239 X	4804	-0-	-435	-0-	4718	2	86	9	Y	78	98	1			90
09	5070 X	4428	-0-	-642	-0-	4358	2	70	9	Y	64					154
10	5146 X	4331	-0-	-815	-0-	4256	2	75	9	Y	68	82	1			140
11	4980 X	4292	-0-	-688	-0-	4212	2	80	9	Y	73	123	1			90

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 3H RRCID -> 262696 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11098 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4741	-0-	-209	-0-	4657	2	84	9	Y	76	102	1			56
07	5115	X	4966	-0-	-149	-0-	4875	2	91	9	Y	83					139
08	5115	X	4876	-0-	-239	-0-	4788	2	88	9	Y	80	111	1			108
09	4860	X	4643	-0-	-217	-0-	4563	2	80	9	Y	73	95	1			86
10	5022	X	4689	-0-	-333	-0-	4611	2	78	9	Y	71	113	1			44
11	4800	X	4695	-0-	-105	-0-	4600	2	95	9	Y	86					130

HANSON 29 WELL #: 6HR RRCID -> 264083 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11729 - 15509

06	2250	X	2178	-0-	-72	-0-	2154	2	24	9	Y	22					104
07	2232	X	2228	-0-	-4	-0-	2192	2	36	9	Y	33	97	1			40
08	2263	X	2186	-0-	-77	-0-	2162	2	24	9	Y	22					62
*09	2190	X	2107	-0-	-83	-0-	2079	2	28	9	Y	25					87
*10	2263	X	2121	-0-	-142	-0-	2100	2	21	9	Y	19					106
11	2190	X	1995	-0-	-195	-0-	1984	2	11	9	Y	10					116

JO WELLS 95 WELL #: 5H RRCID -> 264086 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11854 - 15758

06	1740	X	1705	-0-	-35	-0-	1690	2	15	9	Y	14					75
07	1798	X	1735	-0-	-63	-0-	1720	2	15	9	Y	14					89
08	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1807	2	21	9	Y	19					108
09	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1794	2	9	9	Y	8					116
10	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1801	2	19	9	Y	17	106	1			27
11	1770	X	1682	-0-	-88	-0-	1661	2	21	9	Y	19					46

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 3H RRCID -> 264370 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10924 - 14754

06	2580	N	2417	-0-	-163	-0-	2377	2	40	9	Y	36					89
07	2697	N	2433	-0-	-264	-0-	2398	2	35	9	Y	32	90	1			31
08	2542	N	2328	-0-	-214	-0-	2297	2	31	9	Y	28					59
09	2430	N	2203	-0-	-227	-0-	2160	2	43	9	Y	39					98
10	2418	N	2251	-0-	-167	-0-	2206	2	45	9	Y	41	99	1			40
11	2250	N	2143	-0-	-107	-0-	2107	2	36	9	Y	33					73

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 2H RRCID -> 264644 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11887 PERF.12482 - 15722

06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-	20	1			15
07	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1537	2	2	9	N	2					17
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					17
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1505	2	2	9	N	2					19
10	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1515	2	2	9	N	2					21
11	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	1429	2	2	9	N	2					23

WELLS, J. O. 96 WELL #: 6H RRCID -> 264655 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11509 - 15239

06	5490	X	4921	-0-	-569	-0-	4858	2	63	9	Y	57	118	1			85
07	5518	X	5310	-0-	-208	-0-	5245	2	65	9	Y	59					144
08	5518	X	5218	-0-	-300	-0-	5146	2	72	9	Y	65	111	1			98
09	5340	X	4732	-0-	-608	-0-	4675	2	57	9	Y	52	99	1			51
10	5301	X	4638	-0-	-663	-0-	4568	2	70	9	Y	64					115
11	5130	X	4473	-0-	-657	-0-	4396	2	77	9	Y	70	125	1			60

SANDERS UNIT 74 WELL #: 2H RRCID -> 264920 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11230 - 15060

06	6930	X	6888	-0-	-42	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
07	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7039	2	267	9	N	243	147	1			96
08	7223	X	7047	-0-	-176	-0-	6971	2	76	9	N	69	77	1			88
09	6990	X	6836	-0-	-154	-0-	6755	2	81	9	N	74	49	1			113
10	7316	X	7030	-0-	-286	-0-	6949	2	81	9	N	74	98	1			89
11	7080	X	6739	-0-	-341	-0-	6643	2	96	9	N	87	106	1			70

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HANSON 40 WELL #: 6H RRCID -> 265018 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12353 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	X	1273	-0-	-17	-0-	1271	2	2	9	Y	2					25
07	1302	X	1237	-0-	-65	-0-	1237	2			Y	-0-					25
08	1302	X	1242	-0-	-60	-0-	1240	2	2	9	Y	2					27
09	1260	X	1192	-0-	-68	-0-	1192	2			Y	-0-					27
10	1302	X	1173	-0-	-129	-0-	1170	2	3	9	Y	3					30
11	1260	X	1172	-0-	-88	-0-	1172	2			Y	-0-					30

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 5H RRCID -> 267161 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.11375 - 17931

06	4080	X	3834	-0-	-246	-0-	3764	2	70	9	N	64					105
07	4278	X	4118	-0-	-160	-0-	4039	2	79	9	N	72	82	1			95
08	4278	X	3932	-0-	-346	-0-	3851	2	81	9	N	74	93	1			76
09	4140	X	3643	-0-	-497	-0-	3579	2	64	9	N	58					134
10	4123	X	3734	-0-	-389	-0-	3656	2	78	9	N	71	107	1			98
11	3990	X	3576	-0-	-414	-0-	3490	2	86	9	N	78	70	1			106

JO WELLS 95 WELL #: 6H RRCID -> 267174 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11210 - 14951

06	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	1592	2	42	9	N	38	116	1			37
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1692	2	62	9	N	56					93
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1732	2	50	9	N	45	101	1			37
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1580	2	50	9	N	45					82
10	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1647	2	67	9	N	61					143
11	1710	N	1531	-0-	-179	-0-	1484	2	47	9	N	43	90	1			96

SANDERS 73 WELL #: 3H RRCID -> 267175 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411

06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2037	2	64	9	N	58	73	1			45
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2187	2	58	9	N	53					98
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2127	2	55	9	N	50	75	1			73
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2100	2	64	9	N	58	88	1			43
10	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	2116	2	64	9	N	58					101
11	2100	N	2070	-0-	-30	-0-	2020	2	50	9	N	45	94	1			52

MOORE 62 WELL #: 5H RRCID -> 268201 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 15220

06	3570	X	3379	-0-	-191	-0-	3324	2	55	9	N	50					105
07	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	3427	2	52	9	N	47	105	1			47
08	3565	X	3445	-0-	-120	-0-	3395	2	50	9	N	45					92
09	3420	X	3270	-0-	-150	-0-	3219	2	51	9	N	46	98	1			40
10	3534	X	3392	-0-	-142	-0-	3334	2	58	9	N	53					93
11	3390	X	3239	-0-	-151	-0-	3188	2	51	9	N	46	107	1			32

MOORE 63 WELL #: 8H RRCID -> 268785 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11734 - 16486

06	4590	X	4562	-0-	-28	-0-	4483	2	79	9	N	72					183
07	4743	X	4731	-0-	-12	-0-	4658	2	73	9	N	66	226	1			23
08	4774	X	4643	-0-	-131	-0-	4578	2	65	9	N	59					82
09	4620	X	4400	-0-	-220	-0-	4331	2	69	9	N	63					145
10	4774	X	4542	-0-	-232	-0-	4469	2	73	9	N	66	105	1			106
11	4590	X	4363	-0-	-227	-0-	4301	2	62	9	N	56	113	1			49

MONTAGUE 30 WELL #: 2H RRCID -> 274886 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 16464

06	5430	X	5263	-0-	-167	-0-	5217	2	46	9	N	42	114	1			92
07	5611	X	5381	-0-	-230	-0-	5314	2	67	9	N	61					153
08	5611	X	5181	-0-	-430	-0-	5119	2	62	9	N	56					209
09	5370	X	5137	-0-	-233	-0-	5079	2	58	9	N	53					262
10	5456	X	5060	-0-	-396	-0-	4976	2	84	9	N	76	282	1			56
11	5250	X	4584	-0-	-666	-0-	4520	2	64	9	N	58					114

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
CLARA GREEN 28 WELL #: 7H RRCID -> 275427 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3477	-0-	-63	-0-	3436	2	41	9	N	37	101	1			40
07	3720	X	3590	-0-	-130	-0-	3540	2	50	9	N	45					85
08	3720	X	3554	-0-	-166	-0-	3517	2	37	9	N	34					119
09	3600	X	3461	-0-	-139	-0-	3415	2	46	9	N	42	143	1			18
10	3627	X	3527	-0-	-100	-0-	3483	2	44	9	N	40	17	1			41
11	3480	X	3372	-0-	-108	-0-	3332	2	40	9	N	36					77

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDERS WELL #: 74 A RRCID -> 108746 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979

06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					39
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	463	2	1	9	N	1					40
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	496	2	7	9	N	6					46
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	2	1	9	N	1					47
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	N	4					51
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	438	2	1	9	N	1					52

BURTON 106 WELL #: 2 RRCID -> 262143 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419

06	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					126
07	527	N	234	-0-	-293	-0-	225	2	9	9	N	8					134
08	496	N	50	-0-	-446	-0-	50	2			N	-0-					134
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					134
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					134
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					134

DAUGHTRY 105 WELL #: 1 RRCID -> 262450 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930

06	3000	N	2554	-0-	-446	8326	2533	2	21	9	N	19					79
07	3100	N	2628	-0-	-472	7854	2610	2	18	9	N	16					95
08	3100	N	2617	-0-	-483	7371	2596	2	21	9	N	19					114
09	3000	N	2491	-0-	-509	6862	2474	2	17	9	N	15					129
10	3100	N	2564	-0-	-536	6326	2561	2	3	9	N	3					132
11	3000	N	2562	-0-	-438	5888	2462	2	100	9	N	91					223

DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	78	1			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DAUGHTRY 134 WELL #: 1 RRCID -> 264774 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328

06	3000	N	1756	-0-	-1244	1107	1745	2	11	9	N	10					65
07	2929	N	1822	-0-	-1107	-0-	1802	2	20	9	N	18					83
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1801	2	1	9	N	1					84
09	1770	N	1740	-0-	-30	-0-	1720	2	20	9	N	18					102
10	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	1650	2	4	9	N	4					106
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1775	2	20	9	N	18					124

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GRACIE VAIL 77 WELL #: 1HD RRCID -> 268112 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1027	2	28	9	N	25					101
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1127	2	24	9	N	22					123
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1113	2	24	9	N	22					145
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1100	2	26	9	N	24	119	1			50
10	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1096	2	25	9	N	23					73
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1089	2	28	9	N	25					98

GRACIE VAIL 77 WELL #: 2H RRCID -> 272493 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11157 - 15388

06	4560	X	3780	-0-	-780	-0-	3734	2	46	9	N	42					163
07	4712	X	4246	-0-	-466	-0-	4172	2	74	9	N	67	131	1			99
08	4712	X	4436	-0-	-276	-0-	4381	2	55	9	N	50					149
09	4560	X	4165	-0-	-395	-0-	4101	2	64	9	N	58	74	1			133
10	4712	X	4237	-0-	-475	-0-	4189	2	48	9	N	44					177
11	4290	X	3994	-0-	-296	-0-	3932	2	62	9	N	56					233

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MABEL WELL #: 6099 RRCID -> 254911 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 12645

06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					172
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					172
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	496	2	103	9	N	94					266
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	N	2	190	1			78
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					78
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					78

MEKEEL (MORROW UPPER) 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MAY, ESTER WELL #: 2227 RRCID -> 124641 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9374

06	870	N	697	-0-	-173	-0-	60	1	637	2	N	-0-					37
07	837	N	727	-0-	-110	-0-	62	1	665	2	N	-0-					37
08	806	N	722	-0-	-84	-0-	62	1	660	2	N	-0-					37
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	62	1	594	2	N	-0-					37
10	713	N	632	-0-	-81	-0-	62	1	570	2	N	-0-					37
11	690	N	604	-0-	-86	-0-	60	1	544	2	N	-0-					37

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL, LELAND WELL #: 2 RRCID -> 122797 COMPL. DATE 11/25/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9346 - 9359

06	3000	N	1657	-0-	-1343	1923	1657	2			N	-0-					43
07	2920	N	997	-0-	-1923	-0-	997	2			N	-0-					43
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1785	2	15	9	N	14					57
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					57
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					57
11	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	1628	2			N	-0-					57

MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 183560 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

06	SWR 10		481	-0-	481	7742	479	2	2	9	Y	2					84
07	SWR 10		491	-0-	491	8233	491	2			Y	-0-					84
08	SWR 10		398	-0-	398	8631	398	2			Y	-0-					84
09	SWR 10		424	-0-	424	9055	424	2			Y	-0-					84
10	SWR 10		341	-0-	341	9396	338	2	3	9	Y	3	87	1			-0-
11	SWR 10		401	-0-	401	9797	401	2			Y	-0-					-0-

MEKEEL (MORROW UPPER) //CONT.// 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ADAMS, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 189536 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9434 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 235833 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10828 - 10836

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 250774 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 10201

06	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-					102
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					102
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					102
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					102
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					102
11	630	N	516	-0-	-114	-0-	516	3			N	-0-					102

VOLLMERT 'C' WELL #: 5 RRCID -> 269234 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 11183

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2023 - WELL PLUGGED 06/28/23

MMGL TXPH, LLC 101619
ISAACS, JOHN C., JR. -L- WELL #: 1195 RRCID -> 063195 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 13041 PERF.10126 - 10142

06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WEBB LOIS WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532

06	780	N	400	-0-	-380	-0-	400	2			N	-0-				51
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1				52
08	589	N	473	-0-	-116	-0-	472	2	1	9	N	1				53
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-				53
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	N	1				1
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-				1

BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964

06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-				18
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				18
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-				18
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-				18
*10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-				20
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-				20

WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413

06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				18
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				18
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				18
09	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-				18
*10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
*11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-				-0-

WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990

06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				7
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				7
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-				7
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				7
*10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-				7
*11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-				7

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035

06	690	N	494	-0-	-196	-0-	484	2	10	9	N	9				36
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	671	2	7	9	N	6				42
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	607	2	9	9	N	8				50
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	564	2	7	9	N	6				56
*10	682	N	500	-0-	-182	-0-	493	2	7	9	N	6				57
*11	600	N	445	-0-	-155	-0-	431	2	14	9	N	13				70

WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502

06	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	240	1	1316	2	N	6					43
							7	9									
07	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	226	1	1676	2	N	7					50
							8	9									
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	159	1	1489	2	N	5					55
							6	9									
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	134	1	1581	2	N	13					68
							14	9									
*10	3100	N	10720	-0-	7620	7620	248	1	10466	2	N	5					74
							6	9									
*11	3000	N	747	-0-	-2253	5367	227	1	503	2	N	15					89
							17	9									

BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	N	5					32
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	496	2	11	9	N	10					42
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	487	2	11	9	N	10					52
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	478	2	10	9	N	9					61
*10	496	N	455	-0-	-41	-0-	447	2	8	9	N	7					72
*11	480	N	403	-0-	-77	-0-	395	2	8	9	N	7					79

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559

06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					17
07	496	N	376	-0-	-120	-0-	375	2	1	9	N	1					18
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					18
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					18
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	430	2	2	9	N	2					17
*11	390	N	285	-0-	-105	-0-	285	2			N	-0-					17

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WEBB, ARTHER ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					33
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					33
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					33
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					33
*10	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					15
*11	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					15

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531

06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	30	1	4430	2	N	-0-					50
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	31	1	4630	2	N	-0-					50
08	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	31	1	4640	2	N	-0-					50
09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	30	1	4454	2	N	-0-					50
10	4650	X	4583	-0-	-67	-0-	31	1	4552	2	N	-0-					50
11	4530	X	4422	-0-	-108	-0-	30	1	4392	2	N	-0-					50

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929

06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	242	3	6	9	N	5					271
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	210	3	2	9	N	2					273
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					273
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					273
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					273
*11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-	142	1			131

MENDOTA, NW. (DES MOINES) 60462 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 279869 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 9708 - 12314

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854

06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					70
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					70
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	653	2	14	9	N	13					83
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					83
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					83
11	390 N	174	-0-	-216	-0-	174	2			N	-0-					83

COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					45
07	248 N	127	-0-	-121	-0-	127	2			Y	-0-					45
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					45
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					45
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					45
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					45

COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170

06	180 N	14	-0-	-166	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	186 N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

06	810 N	592	-0-	-218	-0-	586	2	6	9	N	5					97
07	744 N	490	-0-	-254	-0-	490	2			N	-0-					97
08	713 N	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					97
09	600 N	546	-0-	-54	-0-	546	2			N	-0-					97
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					97
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					97

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	643	-0-	-47	-0-	599	2	44	9	Y	40					121
07	713	N	478	-0-	-235	-0-	442	2	36	9	Y	33					154
08	744	N	468	-0-	-276	-0-	435	2	33	9	Y	30					184
09	630	N	593	-0-	-37	-0-	553	2	40	9	Y	36	172	1			48
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	593	2	39	9	Y	35					83
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	564	2	42	9	Y	38					121

BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

06	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1026	3	14	9	N	13					74
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1091	3	13	9	N	12					86
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1088	3	13	9	N	12					98
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1036	3	17	9	N	15					113
10	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	999	3	13	9	N	12					125
11	1080	N	856	-0-	-224	-0-	843	3	13	9	N	12					137

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142

06	2190	N	1938	-0-	-252	-0-	1648	3	290	9	N	264	193	1			190
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1818	3	332	9	N	302	185	1			307
08	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	1786	3	295	9	N	268	376	1			199
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1685	3	277	9	N	252	189	1			262
10	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	1686	3	307	9	N	279	384	1			157
11	2010	N	1888	-0-	-122	-0-	1605	3	283	9	N	257	192	1			222

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ISAACS 1 WELL #: 1R RRCID -> 166720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1655	X	144	-0-	-1511	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 8 RRCID -> 211034 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9719 - 10782

06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689

06	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 10724

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715

06	960	N	634	-0-	-326	-0-	626	3	8	9	N	7					25
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					25
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	910	3	9	9	N	8					33
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1136	3	9	9	N	8					41
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1200	3	14	9	N	13					54
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1004	3	9	9	N	8	55	1			7

EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10538 - 10820

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 10602

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2604	-0-	-396	8748	2569	3	35	9	N	32					112
07	3100	N	2609	-0-	-491	8257	2585	3	24	9	N	22					134
08	3100	N	388	-0-	-2712	5545	385	3	3	9	N	3					137
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	2545					N	-0-	137	1			-0-
10	2545	N	-0-	-0-	-2545	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793

06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					112
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					112
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					112
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					112
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					112
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					112

EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760

06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	877	2	28	9	N	25					25
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	859	2	19	9	N	17					42
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1009	2	22	9	N	20					62
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	970	3	22	9	N	20					82
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9	9	N	8	82	1			8
11	990	N	923	-0-	-67	-0-	909	3	14	9	N	13					21

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878

06	630	N	587	-0-	-43	-0-	577	3	10	9	N	9	131	1			18
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	620	3	14	9	N	13					31
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	735	3	17	9	N	15					46
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	732	3	19	9	N	17					63
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	738	3	13	9	N	12	62	1			13
11	720	N	701	-0-	-19	-0-	682	3	19	9	N	17					30

EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790

06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	84	-0-	84	84	84	3			N	-0-					-0-

WEBB 194 WELL #: 5 RRCID -> 222939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10056 - 10594

06	990 N	806	-0-	-184	-0-	794	2	12	9	N	11					330
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	994	2	13	9	N	12					342
08	992 N	955	-0-	-37	-0-	941	2	14	9	N	13					355
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	933	3	13	9	N	12					367
10	992 N	962	-0-	-30	-0-	950	3	12	9	N	11	178	1			200
11	930 N	860	-0-	-70	-0-	851	3	9	9	N	8					208

FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 10757

06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	775 N	614	-0-	-161	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 10676

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9631 - 10793

06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					19
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					19
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					19
09	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					19
10	496 N	361	-0-	-135	-0-	361	3			N	-0-					19
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					19

EARP "59" WELL #: 4 RRCID -> 224303 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 10803

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 59 WELL #: 5 RRCID -> 227016 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9955 - 10665

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 10765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	175	-0-	175	175	175	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	190	-0-	190	365	190	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	254	-0-	254	619	254	3			N	-0-					-0-
11	849 X	230	-0-	-619	-0-	230	3			N	-0-					-0-

EARP 58 WELL #: 4 RRCID -> 227945 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784

06	630 N	352	-0-	-278	-0-	348	3	4	9	N	4					68
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-	68	1			-0-
08	403 N	222	-0-	-181	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	310 N	183	-0-	-127	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716

06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 15 RRCID -> 228330 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703

06	450 N	141	-0-	-309	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756

06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468

06	720 N	539	-0-	-181	-0-	532	3	7	9	N	6					232
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	464	3	14	9	N	13					245
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	541	3	20	9	N	18					263
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	591	3	24	9	N	22					285
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	855	3	28	9	N	25					310
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	735	3	35	9	N	32	65	1			277

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820

06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					1
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					1
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					1
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					1
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					1

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 7 RRCID -> 231005 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866

06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					3
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					3
08	651 N	537	-0-	-114	-0-	537	3			N	-0-					3
09	660 N	442	-0-	-218	-0-	442	3			N	-0-					3
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	648	3	2	9	N	2					5
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					5

KAUFMAN 81 WELL #: 9 RRCID -> 232593 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 8062 RRCID -> 232635 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144

06	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					118
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					118
08	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					118
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					118
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					118
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					118

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 4 RRCID -> 233990 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10509 - 10866

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 6 RRCID -> 233991 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10072 - 11211

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 17 RRCID -> 233998 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858

06	480 N	371	-0-	-109	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	360 N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

EARP 58 WELL #: 5H RRCID -> 234545 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602

06	3000 N	1665	-0-	-1335	4077	1665	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	1398	-0-	-1702	2375	1398	3			N	-0-					-0-
08	3067 N	692	-0-	-2375	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	1680 N	795	-0-	-885	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	1395 N	505	-0-	-890	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

MOORE, W. H. WELL #: 8 RRCID -> 234841 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698

06	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1012	2	40	9	N	36	173	1			52
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1050	2	31	9	N	28					80
08	1147 N	993	-0-	-154	-0-	962	2	31	9	N	28					108
09	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	987	3	30	9	N	27					135
10	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	980	3	31	9	N	28					163
11	960 N	955	-0-	-5	-0-	925	3	30	9	N	27					190

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 235089 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10051 - 10878

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1229	3	14	9	N	13					110
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1251	3	14	9	N	13					123
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1305	3	13	9	N	12					135
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1233	3	6	9	N	5					140
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1284	3	6	9	N	5	110	1			35
11	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	1213	3	6	9	N	5					40

FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2284	N	1689	-0-	-595	-0-	1659	3	30	9	N	27					63
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1711	3	31	9	N	28					91
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1701	3	28	9	N	25					116
09	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	1559	3	25	9	N	23					139
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1908	3	41	9	N	37					176
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1674	3	57	9	N	52	132	1			96

CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	1333	3	8	9	N	7					99
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1321	3	25	9	N	23					122
08	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1289	3	17	9	N	15					137
09	1350	N	1206	-0-	-144	-0-	1189	3	17	9	N	15	59	1			93
10	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1275	3	19	9	N	17					110
11	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1237	3	22	9	N	20	102	1			28

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

JAMESON 57 WELL #: 2 RRCID -> 241466 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					20
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					20
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					20
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					20
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					20
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					20

CAMPBELL 53 WELL #: 9H RRCID -> 245254 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	493	3	6	9	N	5					30
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					30
08	1333 N	70	-0-	-1263	-0-	70	3			N	-0-					30
09	510 N	317	-0-	-193	-0-	317	3			N	-0-					30
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					30
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-	27	1			3

CAMPBELL 56 WELL #: 6H RRCID -> 245257 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 12446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 2207 RRCID -> 245268 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 10260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON 57 WELL #: 4H RRCID -> 251480 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10190 - 14008

06	6210 X	6066	-0-	-144	-0-	5954	3	112	9	N	102					231
07	6417 X	6205	-0-	-212	-0-	6091	3	114	9	N	104	192	1			143
08	6076 X	5826	-0-	-250	-0-	5729	3	97	9	N	88	188	1			43
09	6060 X	5654	-0-	-406	-0-	5568	3	86	9	N	78					121
10	6262 X	5768	-0-	-494	-0-	5641	3	127	9	N	115	186	1			50
11	6060 X	5578	-0-	-482	-0-	5477	3	101	9	N	92					142

FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846

06	1020 N	839	-0-	-181	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	695	-0-	-328	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	840 N	613	-0-	-227	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	806 N	580	-0-	-226	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	660 N	516	-0-	-144	-0-	516	3			N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399

06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					26
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					26
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					26
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					26

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	8499	-0-	-291	-0-	8419	3	80	9	N	73	122	1			50
07	8742	X	8684	-0-	-58	-0-	8612	3	72	9	N	65					115
08	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8406	3	72	9	N	65					180
09	8490	X	8096	-0-	-394	-0-	8030	3	66	9	N	60	185	1			55
10	8773	X	8487	-0-	-286	-0-	8408	3	79	9	N	72	42	1			85
11	8490	X	8142	-0-	-348	-0-	8064	3	78	9	N	71	93	1			63

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800

06	5160	X	5088	-0-	-72	-0-	4991	3	97	9	N	88	192	1			102
07	5332	X	4884	-0-	-448	-0-	4794	3	90	9	N	82					184
08	5332	X	5156	-0-	-176	-0-	5045	3	111	9	N	101	177	1			108
09	5100	X	4919	-0-	-181	-0-	4820	3	99	9	N	90					198
10	5270	X	5164	-0-	-106	-0-	5003	3	161	9	N	146	189	1			155
11	5100	X	4642	-0-	-458	-0-	4465	3	177	9	N	161	196	1			120

ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920

06	5400	X	5277	-0-	-123	-0-	5149	3	128	9	N	116	184	1			167
07	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5488	3	128	9	N	116	189	1			94
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5498	3	127	9	N	115					209
09	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5375	3	129	9	N	117	190	1			136
10	5611	X	5527	-0-	-84	-0-	5400	3	127	9	N	115	193	1			58
11	5430	X	4685	-0-	-745	-0-	4569	3	116	9	N	105					163

DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409

06	3120	X	2775	-0-	-345	-0-	2757	3	18	9	N	16	74	1			81
07	3007	X	2830	-0-	-177	-0-	2796	3	34	9	N	31					112
08	2914	X	2826	-0-	-88	-0-	2802	3	24	9	N	22					134
09	2820	X	2818	-0-	-2	-0-	2811	3	7	9	N	6					140
10	2883	X	2748	-0-	-135	-0-	2720	3	28	9	N	25	93	1			72
11	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2759	3	34	9	N	31					103

CAMPBELL, J.C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247

06	7500	X	7191	-0-	-309	-0-	7110	3	81	9	N	74	61	1			95
07	7657	X	7440	-0-	-217	-0-	7291	3	149	9	N	135					230
08	7657	X	6456	-0-	-1201	-0-	6354	3	102	9	N	93	166	1			157
09	7320	X	7056	-0-	-264	-0-	6937	3	119	9	N	108	191	1			74
10	7440	X	7210	-0-	-230	-0-	7088	3	122	9	N	111					185
11	7200	X	6858	-0-	-342	-0-	6729	3	129	9	N	117	100	1			202

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					288

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 2 L RRCID -> 082359 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7089 - 10622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2023 - WELL PLUGGED 07/11/23

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 093226 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2023 - WELL PLUGGED 06/12/23

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
VOLLMERT TRUST WELL #: 3031H RRCID -> 246765 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945

06	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					178
07	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					178
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					178
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					178
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					178
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					178

VOLLMERT TRUST SL WELL #: 4031H RRCID -> 246766 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088

06	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					103
07	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2563	3	163	9	N	148	158	1			93
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					93
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					93
10	2108 N	524	-0-	-1584	-0-	524	3			N	-0-					93
*11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	987	3	142	9	N	129	164	1			58

MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391

06	2970 X	2519	-0-	-451	-0-	2519	3			N	-0-					167
07	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					167
08	2511 X	2375	-0-	-136	-0-	2375	3			N	-0-					167
09	1770 X	1577	-0-	-193	-0-	1577	3			N	-0-					167
10	3038 X	2523	-0-	-515	-0-	2523	3			N	-0-					167
11	2940 X	2740	-0-	-200	-0-	2586	3	154	9	N	140	192	1			115

VOLLMERT TRUST WELL #: 2031H RRCID -> 251461 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MENDOTA RANCH SL WELL #: 430H RRCID -> 252376 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764

06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					47
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					47
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					47
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					47
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					47
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	944	3	239	9	N	217	201	1			63

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
VOLLMERT TRUST WELL #: 531H RRCID -> 266386 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 14900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540 X	5692	-0-	-848	-0-	5607	3	85	9	N	77	189	1			86
07	6386 X	5322	-0-	-1064	-0-	5312	3	10	9	N	9					95
08	6386 X	5863	-0-	-523	-0-	5780	3	83	9	N	75					170
09	6180 X	4953	-0-	-1227	-0-	4857	3	96	9	N	87	189	1			68
10	5952 X	5574	-0-	-378	-0-	5504	3	70	9	N	64					132
11	5700 X	5386	-0-	-314	-0-	5303	3	83	9	N	75					207

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 11H RRCID -> 268478 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089

06	5220 X	572	-0-	-4648	-0-	572	3			N	-0-					175
07	5394 X	466	-0-	-4928	-0-	466	3			N	-0-					175
08	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	3			N	-0-					175
09	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	3			N	-0-					175
10	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3			N	-0-					175
11	5220 X	3874	-0-	-1346	-0-	3874	3			N	-0-					175

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 12H RRCID -> 268486 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10917 - 14588

06	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4259	3	125	9	N	114	188	1			199
07	4216 X	4198	-0-	-18	-0-	4103	3	95	9	N	86					285
08	4216 X	4166	-0-	-50	-0-	4125	3	41	9	N	37					322
09	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4194	3	77	9	N	70	189	1			203
10	4495 X	3602	-0-	-893	-0-	3545	3	57	9	N	52					255
11	4350 X	3903	-0-	-447	-0-	3903	3			N	-0-					255

MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWERS TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 036236 COMPL. DATE 01/23/1965 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS A WELL #: 3 RRCID -> 065375 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9596 - 10348

06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	Y	6					61
						7	9									
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	Y	3					64
						3	9									
08	496 N	478	-0-	-18	-0-	31	1	446	2	Y	1					65
						1	9									
09	480 N	419	-0-	-61	-0-	30	1	389	2	Y	-0-					65
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	877	2	4	9	Y	4	2	1			2
*11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1304	2	59	9	Y	54					56

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1122 RRCID -> 066931 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS B WELL #: 105 RRCID -> 069212 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9494 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	1022	2	4	9	N	4					51
07	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1058	2	8	9	N	7	5	1			53
08	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1038	2	3	9	N	3	1	1			55
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1398	2	3	9	N	3					58
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	2	1	9	N	1	1	1			25
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1048	2	30	9	N	27					52

CHAMBERS C WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536

06	450	N	374	-0-	-76	-0-	370	2	4	9	Y	4					89
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	Y	1					90
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	516	2	7	9	Y	6					96
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	452	2	12	9	Y	11					107
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					107
11	450	N	274	-0-	-176	-0-	274	2			Y	-0-					107

MAHLER, FIELDS WELL #: 2098 RRCID -> 074945 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872

06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	2	1	903	2	Y	13					66
							14	9									
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	905	2	11	9	Y	10					76
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	701	2	7	9	Y	6	79	1			3
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	706	2	11	9	Y	10					13
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	708	2	3	9	Y	3	2	1			15
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	728	2	21	9	Y	19					34

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 076993 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10013 - 10158

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 54 WELL #: 2 RRCID -> 080000 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10472 - 10696

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FLOWERS D WELL #: 207 RRCID -> 080301 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS D WELL #: 307 RRCID -> 081022 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460

06	14B2 EXT	252	-0-	252	252	252	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	620	-0-	620	872	620	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	484	-0-	484	1356	484	2			Y	-0-					-0-
09	1745 X	389	-0-	-1356	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
11	480 N	273	-0-	-207	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 306 U RRCID -> 081940 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 206 RRCID -> 083108 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813

06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	21	1	1554	2	Y	44					104
						48	9									
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1530	2	31	9	Y	28	6	1			126
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1472	2	39	9	Y	35	15	1			146
09	1260 N	1179	-0-	-81	-0-	1167	2	12	9	Y	11	74	1			83
10	1302 N	1135	-0-	-167	-0-	1123	2	12	9	Y	11	2	1			93
*11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1541	2	25	9	Y	23					116

FLOWERS C WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MOORE, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 086707 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAUFMAN, SUSAN -B- WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930

06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	30	1	1567	2	Y	-0-					59
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	31	1	1524	2	Y	-0-					59
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	31	1	1542	2	Y	-0-					59
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	30	1	1570	2	Y	-0-					59
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1542	2	4	9	Y	4	2	1			2
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					2

FLOWERS-LISTON WELL #: 2 RRCID -> 087881 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 10775

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035

06	1590 N	1365	-0-	-225	-0-	1365	2			N	-0-					14
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					14
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					14
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					14
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 L RRCID -> 091520 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF.10102 - 10650

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564

06	810 N	792	-0-	-18	-0-	784	2	8	9	N	7					151
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1304	2	18	9	N	16					167
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	992	2	8	9	N	7					174
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1223	2	3	9	N	3					177
*10	1116 N	976	-0-	-140	-0-	966	2	10	9	N	9					178
*11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	980	2	17	9	N	15					193

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

MCMORDIE 7 WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

CHAMBERS C WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987

06	390 N	288	-0-	-102	-0-	21	1	267	2	Y	-0-			36
07	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	2			Y	-0-			36
08	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-			36
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2			Y	-0-			36
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-			-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-			-0-

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	21	1	56	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-			-0-

CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MCMORDIE 7 WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	21	1	913	2	Y	5					89
							6	9									
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	Y	2	1	1			90
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	897	2	9	9	Y	8	1	1			97
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	906	2	12	9	Y	11	101	1			7
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	913	2	21	9	Y	19					27
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	1	1	881	2	Y	10					37
							11	9									

FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					40
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					40
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					40
09	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			Y	-0-					40
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS D WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378

06	750	N	706	-0-	-44	-0-	30	1	675	2	Y	1					124
							1	9									
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	702	2	Y	10	1	1			133
							11	9									
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	813	2	Y	15	2	1			146
							17	9									
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	30	1	631	2	Y	3					149
							3	9									
10	744	N	676	-0-	-68	-0-	662	2	14	9	Y	13	2	1			133
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1151	2	30	9	Y	27					160

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FLOWERS B WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	30	1	1287	2	Y	12					83
							13	9									
07	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	31	1	1308	2	Y	19					102
							21	9									
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	31	1	1376	2	Y	27					129
							30	9									
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	30	1	1376	2	Y	2					131
							2	9									
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1400	2	19	9	Y	17	2	1			146
11	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1288	2	30	9	Y	27					173

FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596

06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	798	2	12	9	Y	11					71
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	875	2	8	9	Y	7	4	1			74
08	713	N	266	-0-	-447	-0-	264	2	2	9	Y	2	1	1			75
09	750	N	107	-0-	-643	-0-	107	2			Y	-0-					75
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	1	1	1			34
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	939	2	13	9	Y	12					46

FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616

06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	842	2	Y	-0-					129
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	31	1	831	2	Y	-0-	78	1			51
08	837	N	774	-0-	-63	-0-	31	1	740	2	Y	3					54
							3	9									
09	810	N	742	-0-	-68	-0-	30	1	712	2	Y	-0-					54
10	837	N	715	-0-	-122	-0-	706	2	9	9	Y	8					8
11	750	N	703	-0-	-47	-0-	671	2	32	9	Y	29					37

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

06	270	N	212	-0-	-58	-0-	30	1	182	2	Y	-0-					90
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	31	1	190	2	Y	-0-					90
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	Y	-0-					90
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	30	1	186	2	Y	-0-					90
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	243	2	7	9	Y	6	2	1			61
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					61

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582

06	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	1445	2	13	9	N	12					36
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	N	18					54
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1442	2	19	9	N	17					71
09	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	1358	2	3	9	N	3					74
*10	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	1357	2	22	9	N	20					81
*11	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	1293	2	20	9	N	18					99

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	2	Y	-0-					79
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	31	1	101	2	Y	-0-					79
08	372 N	33	-0-	-339	-0-	31	1	2	2	Y	-0-					79
09	300 N	30	-0-	-270	-0-	30	1			Y	-0-					79
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	6	2	1			8
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	Y	1					9

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525

06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	2	1	9	Y	1					19
07	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	1394	2	2	9	Y	2					21
08	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1413	2	1	9	Y	1					22
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					22
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1476	2	2	9	Y	2	1	1			1
*11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1467	2	21	9	Y	19					20

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560

06	960 N	626	-0-	-334	-0-	622	2	4	9	N	4					29
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					29
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1016	2	33	9	N	30					59
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	971	2	12	9	N	11					70
*10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1099	2	7	9	N	6					58
*11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1445	2	40	9	N	36					94

FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 3083 RRCID -> 156634 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 158591 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	N	1					12
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1273	2	3	9	N	3					15
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					15
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					15
*10	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					8
*11	600	N	306	-0-	-294	-0-	304	2	2	9	N	2					10

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 6082 RRCID -> 159628 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676

06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1232	2	21	9	N	19					54
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1235	2	12	9	N	11					65
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1137	2	12	9	N	11					76
09	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	1092	2	28	9	N	25					101
*10	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	1058	2	19	9	N	17					93
*11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1762	2	41	9	N	37					130

WEBB, LOIS WELL #: 8083 RRCID -> 160751 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540

06	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			N	-0-					25
07	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1865	2			N	-0-					25
08	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	1848	2			N	-0-					25
09	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	1756	2			N	-0-					25
*10	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			N	-0-					18
*11	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	1760	2			N	-0-					18

MAHLER, FIELDS WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988

06	3055	X	300	-0-	-2755	-0-	300	2			Y	-0-					44
07	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					44
08	403	N	234	-0-	-169	-0-	234	2			Y	-0-					44
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			Y	-0-					44
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-					31
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			Y	-0-					31

FLOWERS C WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310

06	2220	N	2084	-0-	-136	-0-	2084	2			Y	-0-					129
07	2263	N	2147	-0-	-116	-0-	2147	2			Y	-0-					129
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					129
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					129
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2363	2	1	9	Y	1	1	1			29
11	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	2099	2	21	9	Y	19					48

FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780

06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					62
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	1			62
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					62
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					62
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					32
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					32

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	187	-0-	-443	-0-	187	2			N	-0-					71
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					71
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					71
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	3					74
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

MOORE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 164873 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370

06	420	N	403	-0-	-17	-0-	30	1	369	2	Y	4					22
							4	9									
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	Y	6					28
							7	9									
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	2	Y	-0-					28
09	390	N	218	-0-	-172	-0-	30	1	188	2	Y	-0-					28
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	6					15
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	382	2	8	9	Y	7					22

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660

06	1080	N	814	-0-	-266	-0-	814	2			N	-0-					62
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					62
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	883	2	8	9	N	7					69
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1340	2	7	9	N	6					75
*10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1671	2	3	9	N	3					78
*11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1186	2	2	9	N	2					80

MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510

06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					69
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					69
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					69
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	165	2	10	9	N	9					78
*10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					28
*11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					28

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763

06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2129	2	81	9	N	74					122
07	3100	N	3738	-0-	638	638	3668	2	70	9	N	64	99	1			87
08	3100	N	3240	-0-	140	778	3198	2	42	9	N	38					125
09	3000	N	2870	-0-	-130	648	2841	2	29	9	N	26					151
*10	3543	X	2895	-0-	-648	-0-	2854	2	41	9	N	37					152
*11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2659	2	62	9	N	56	169	1			39

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1093	-0-	-827	-0-	979	2	114	9	N	104					132
07	3100	N	4536	-0-	1436	1436	4308	2	228	9	N	207	186	1			153
08	3100	N	4560	-0-	1460	2896	4452	2	108	9	N	98	186	1			65
09	3000	N	4423	-0-	1423	4319	4423	2			N	-0-					65
*10	4319	X	-0-	-0-	-4319	-0-					N	-0-					65
*11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	57					122

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624

06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1178	2	9	9	N	8					118
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1497	2	20	9	N	18					136
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1384	2	31	9	N	28					164
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1334	2	25	9	N	23					187
*10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1329	2	9	9	N	8					186
*11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1263	2	18	9	N	16	182	1			20

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHLER WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

VOLLMERT, J.C. WELL #: 502 RRCID -> 171855 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

EARP WELL #: 1059 RRCID -> 172099 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584

06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					63
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					63
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					63
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MOORE, W.H. WELL #: 7064 RRCID -> 172185 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 602 RRCID -> 172703 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580

06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					18
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					18
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					18
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					18
*10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
*11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 702 RRCID -> 173515 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 174107 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501

06	180 N	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-					9
07	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					9
08	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					9
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					9
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634

06	1380 N	1328	-0-	-52	-0-	1306	2	22	9	N	20					142
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1436	2	20	9	N	18					160
08	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	1404	2	14	9	N	13					173
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1339	2	3	9	N	3					176
*10	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1394	2	25	9	N	23	172	1			27
*11	1380 N	1331	-0-	-49	-0-	1329	2	2	9	N	2					29

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS TRUST WELL #: 508H RRCID -> 191543 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	674	-0-	-406	-0-	656	2	18	9	N	16					156
07	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1072	2	21	9	N	19					175
08	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1030	2	34	9	N	31					206
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	991	2	9	9	N	8					214
*10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1009	2	35	9	N	32	158	1			57
*11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1005	2	26	9	N	24					81

CAMPBELL RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 199995 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10684 - 10922

06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	72	1	684	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	768	-0-	-7	-0-	74	1	694	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	757	-0-	-18	-0-	74	1	683	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	475	-0-	-275	-0-	51	1	424	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	720	N	466	-0-	-254	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 3 RRCID -> 201771 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740

06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	26	1	1264	2	Y	-0-					84
07	558	N	72	-0-	-486	-0-	72	2			Y	-0-					84
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	59	1	516	2	Y	-0-					84
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	65	1	1035	2	Y	-0-					84
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	775	1	9	9	Y	8	22	1			15
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	675	1	914	2	Y	11					26
							12	9									

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 4 RRCID -> 202296 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978

06	900	N	767	-0-	-133	-0-	72	1	695	2	N	-0-					-0-
07	868	N	781	-0-	-87	-0-	74	1	707	2	N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	74	1	708	2	N	-0-					-0-
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	72	1	686	2	N	-0-					-0-
10	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	2			N	-0-					-0-

CARLEIGH-COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 202325 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 5 RRCID -> 203123 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010

06	1110	N	831	-0-	-279	-0-	36	1	795	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	794	-0-	-353	-0-	37	1	757	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	785	-0-	-114	-0-	32	1	753	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	778	-0-	-62	-0-	36	1	742	2	Y	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 6 RRCID -> 203958 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	72	1	774	2	Y	-0-					55
07	651 N	642	-0-	-9	-0-	74	1	568	2	Y	-0-					55
08	744 N	503	-0-	-241	-0-	65	1	438	2	Y	-0-					55
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	72	1	777	2	Y	-0-					55
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					27
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					27

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 204340 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190

06	1290 N	1067	-0-	-223	-0-	1064	2	3	9	Y	3	3	8			48
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					48
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					48
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					48
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					5
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1547	2	2	9	Y	2					7

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 1 RRCID -> 204341 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004

06	1080 N	970	-0-	-110	-0-	72	1	898	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	976	-0-	-140	-0-	74	1	902	2	N	-0-					-0-
08	1054 N	771	-0-	-283	-0-	73	1	698	2	N	-0-					-0-
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	50	1	1234	2	N	-0-					-0-
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992

06	660 N	386	-0-	-274	-0-	383	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	589 N	467	-0-	-122	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	7	1	617	2	Y	55					55
						61	9									
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	666	2	47	9	Y	43					51
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	749	2	4	9	Y	4					55

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 2 RRCID -> 205005 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050

06	3000 N	1590	-0-	-1410	1765	72	1	1518	2	N	-0-					24
07	3100 N	1642	-0-	-1458	307	74	1	1568	2	N	-0-					24
08	1915 N	1608	-0-	-307	-0-	73	1	1535	2	N	-0-					24
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	65	1	1530	2	N	-0-					24
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					3
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					3

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 2 RRCID -> 207130 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1012	-0-	-398	-0-	1012	2			Y	-0-					100
07	1302	N	1018	-0-	-284	-0-	1018	2			Y	-0-					100
08	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	2			Y	-0-					100
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					100
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					47
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1443	2	2	9	Y	2					49

MENDOTA RANCH 51CC WELL #: 1 RRCID -> 208697 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	755	-0-	-55	-0-	72	1	683	2	N	-0-					63
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	74	1	706	2	N	-0-					63
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	74	1	699	2	N	-0-					63
09	750	N	702	-0-	-48	-0-	65	1	637	2	N	-0-					63
10	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	2			N	-0-					52
11	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	2			N	-0-					52

CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2493	-0-	-57	-0-	2425	2	68	9	Y	62	2	8			136
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2434	2	43	9	Y	39					175
08	2635	N	2555	-0-	-80	-0-	2516	2	39	9	Y	35	178	1			32
09	2490	N	2366	-0-	-124	-0-	2337	2	29	9	Y	26					58
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2602	2	1	9	Y	1	1	1			58
11	2460	N	2420	-0-	-40	-0-	2353	2	67	9	Y	61					119

FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 209741 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2561	-0-	-439	7879	2551	2	10	9	Y	9	7	8			102
07	3100	N	2591	-0-	-509	7370	2571	2	20	9	Y	18					120
08	3100	N	2712	-0-	-388	6982	2668	2	44	9	Y	40					160
09	3000	N	2624	-0-	-376	6606	7	1	2571	2	Y	42	181	1			21
							46	9									
10	3100	N	2690	-0-	-410	6196	2639	2	51	9	Y	46	8	1			61
*11	3000	N	2547	-0-	-453	5743	2538	2	9	9	Y	8					69

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MENDOTA RANCH 51B WELL #: 2 RRCID -> 211039 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 211041 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550

06	1110	N	954	-0-	-156	-0-	954	2			Y	-0-					11
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					11
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					11
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					11
10	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1084	2	7	9	Y	6	5	1			13
11	1080	N	798	-0-	-282	-0-	796	2	2	9	Y	2					15

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 211045 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400

06	300	N	241	-0-	-59	-0-	229	2	12	9	Y	11	1	8			168
07	310	N	209	-0-	-101	-0-	194	2	15	9	Y	14					182
08	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-	177	1			5
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	284	2	7	9	Y	6					11
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					2

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664

06	1860	N	1486	-0-	-374	-0-	1472	2	14	9	Y	13	3	8			27
07	1767	N	1481	-0-	-286	-0-	1480	2	1	9	Y	1					28
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1848	2	1	9	Y	1					29
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1903	2	10	9	Y	9					38
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2048	2	8	9	Y	7	1	1			44
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					44

ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS D WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532

06	1110	N	456	-0-	-654	-0-	452	2	4	9	Y	4					35
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	971	2	17	9	Y	15					50
08	1178	N	708	-0-	-470	-0-	697	2	11	9	Y	10	2	1			58
09	450	N	223	-0-	-227	-0-	223	2			Y	-0-					58
10	992	N	332	-0-	-660	-0-	1	1	320	2	Y	10					56
							11	9									
11	690	N	532	-0-	-158	-0-	525	2	7	9	Y	6					62

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS C WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980

06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	108	1	1140	2	Y	-0-					94
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	112	1	1149	2	Y	-0-					94
08	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	112	1	1086	2	Y	-0-					94
09	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	108	1	1071	2	Y	-0-					94
10	1271 N	1082	-0-	-189	-0-	1082	2			Y	-0-					82
11	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	1058	2			Y	-0-					82

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900

06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	2	Y	-0-					-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646

06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	61	1	521	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	411	-0-	-147	-0-	59	1	352	2	Y	-0-					-0-
08	558 N	496	-0-	-62	-0-	63	1	433	2	Y	-0-					-0-
09	540 N	232	-0-	-308	-0-	48	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
11	480 N	351	-0-	-129	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328

06	2880 X	2861	-0-	-19	-0-	8	1	2817	2	Y	33					198
						36	9									
07	2976 X	2350	-0-	-626	-0-	8	1	2327	2	Y	14	100	1			112
						15	9									
08	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	8	1	3076	2	Y	45	7	1			150
						50	9									
09	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	8	1	2811	2	Y	30					180
						33	9									
10	3100 N	3286	-0-	186	186	3254	2	32	9	Y	29	2	1			131
*11	3596 X	3410	-0-	-186	-0-	3334	2	76	9	Y	69					200

ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681

06	180 N	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					88
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					88
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

WIGGINS 9 WELL #: 1 RRCID -> 214424 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 0216 RRCID -> 214535 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682

06	1980 N	1833	-0-	-147	-0-	1833	2			Y	-0-					100
07	1984 N	1868	-0-	-116	-0-	1868	2			Y	-0-					100
08	1891 N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2			Y	-0-					100
09	1830 N	1744	-0-	-86	-0-	1733	2	11	9	Y	10					110
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1812	2	113	9	Y	103					145
11	1800 N	1791	-0-	-9	-0-	1780	2	11	9	Y	10					155

CAMPBELL WELL #: 9016 RRCID -> 215205 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679

06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1655	2	39	9	Y	35	1	8			156
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1749	2	23	9	Y	21					177
08	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	1623	2	25	9	Y	23	168	1			32
09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1796	2	12	9	Y	11					43
10	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2345	2	59	9	Y	54	2	1			52
*11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1764	2	37	9	Y	34					86

ISAACS 1 WELL #: 5 RRCID -> 215748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

06	1740 N	1627	-0-	-113	-0-	1602	2	25	9	N	23					129
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1789	2	28	9	N	25					154
08	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	1699	2	29	9	N	26	125	1			55
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1729	2	3	9	N	3					58
*10	1829 N	1730	-0-	-99	-0-	1700	2	30	9	N	27					88
*11	1680 N	1454	-0-	-226	-0-	1437	2	17	9	N	15					103

WIGGINS 9 WELL #: 2 RRCID -> 215908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 3 RRCID -> 216829 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690

06	1770 N	1454	-0-	-316	-0-	1450	2	4	9	Y	4	2	8			71
07	1240 N	1035	-0-	-205	-0-	1035	2			Y	-0-					71
08	1302 N	13	-0-	-1289	-0-	13	2			Y	-0-					71
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					71
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					71
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					71

WATERFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217346 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474

06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					104
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					104
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					104
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					104
*10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	N	2696	-0-	-64	-0-	2676	2	20	9	Y	18	114	1			32
07	2759	N	2737	-0-	-22	-0-	2713	2	24	9	Y	22	4	1			50
08	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	2630	2	25	9	Y	23	4	1			69
09	2700	N	2630	-0-	-70	-0-	2612	2	18	9	Y	16					85
10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2766	2	22	9	Y	20	2	1			69
*11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2662	2	42	9	Y	38					107

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 218480 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 218713 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928

06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	72	1	1024	2	Y	-0-					35
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	74	1	948	2	Y	-0-					35
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	74	1	1004	2	Y	-0-					35
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	65	1	1001	2	Y	-0-					35
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916

06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	72	1	312	2	Y	-0-					38
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	72	1	197	2	Y	-0-					38
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	73	1	156	2	Y	-0-					38
09	300	N	195	-0-	-105	-0-	72	1	123	2	Y	-0-					38
10	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	2			Y	-0-					5
11	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	2			Y	-0-					5

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590

06	1050	N	932	-0-	-118	-0-	919	2	13	9	N	12					85
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1048	2	20	9	N	18					103
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1058	2	20	9	N	18					121
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1010	2	124	9	N	113	101	1			133
*10	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1008	2	7	9	N	6					24
*11	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	983	2	18	9	N	16					40

WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	30	1	1383	2	Y	8					51
							9	9									
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	31	1	1425	2	Y	21	2	1			70
							23	9									
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	31	1	1389	2	Y	8	3	1			75
							9	9									
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	30	1	1390	2	Y	2					77
							2	9									
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1469	2	28	9	Y	25	6	1			91
*11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1478	2	13	9	Y	12					103

WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649

06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1331	2	14	9	N	13					108
07	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1025	2	39	9	N	35					143
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1113	2	40	9	N	36					179
09	1290	N	208	-0-	-1082	-0-	197	2	11	9	N	10					189
*10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					98
*11	1110	N	54	-0-	-1056	-0-	54	2			N	-0-					98

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952

06	2790	N	2708	-0-	-82	-0-	2639	2	69	9	Y	63	3	8			120
07	2821	N	2627	-0-	-194	-0-	2624	2	3	9	Y	3					123
08	2790	N	2633	-0-	-157	-0-	2602	2	31	9	Y	28					151
09	2700	N	2619	-0-	-81	-0-	2555	2	64	9	Y	58	166	1			43
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2614	2	28	9	Y	25	1	1			68
*11	2550	N	2537	-0-	-13	-0-	2509	2	28	9	Y	25					93

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716

06	1020	N	79	-0-	-941	-0-	79	2			N	-0-					52
07	1054	N	135	-0-	-919	-0-	135	2			N	-0-					52
08	806	N	148	-0-	-658	-0-	148	2			N	-0-					52
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	185	2	11	9	N	10					62
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	N	2					52
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	286	2	18	9	N	16					68

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CAMPBELL WELL #: 6016 RRCID -> 223335 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	486	-0-	-264	-0-	485	2	1	9	Y	1	1	8			60
07	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	2			Y	-0-					60
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					60
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					60
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	637	2	79	9	Y	72	1	1			71
11	750	N	663	-0-	-87	-0-	656	2	7	9	Y	6					77

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 8 RRCID -> 223669 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034

06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	72	1	153	2	Y	-0-					54
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	74	1	278	2	Y	-0-					54
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	74	1	135	2	Y	-0-					54
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	72	1	69	2	Y	-0-					54
10	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	2			Y	-0-					22
11	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			Y	-0-					22

FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593

06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1301	2	23	9	N	21					81
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1389	2	29	9	N	26					107
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1334	2	20	9	N	18					125
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1305	2	13	9	N	12					137
*10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1297	2	11	9	N	10					128
*11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1279	2	19	9	N	17					145

PABLO WELL #: 2032 RRCID -> 223976 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762

06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	108	1	2293	2	Y	71	2	8			364
							78	9									
07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	112	1	2503	2	Y	49	161	1			252
							54	9									
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	112	1	2499	2	Y	50					302
							55	9									
09	2400	N	2377	-0-	-23	-0-	97	1	2240	2	Y	36	168	1			170
							40	9									
10	2480	N	2385	-0-	-95	-0-	2327	2	58	9	Y	53	2	1			225
*11	2400	N	2260	-0-	-140	-0-	2206	2	54	9	Y	49					274

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 5 RRCID -> 224229 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676

06	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			Y	-0-					66
07	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			Y	-0-					66
08	651	N	445	-0-	-206	-0-	445	2			Y	-0-					66
09	660	N	477	-0-	-183	-0-	459	2	18	9	Y	16					82
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	412	2	18	9	Y	16					98
11	420	N	335	-0-	-85	-0-	334	2	1	9	Y	1					99

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PABLO WELL #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720

06	2400 N	2121	-0-	-279	-0-	108	1	2013	2	Y	-0-					146
07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	112	1	2247	2	Y	2					148
						2	9									
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	108	1	1908	2	Y	6					154
						7	9									
09	2130 N	1456	-0-	-674	-0-	88	1	1359	2	Y	8					162
						9	9									
10	2356 N	1470	-0-	-886	-0-	1468	2	2	9	Y	2					140
11	1950 N	1359	-0-	-591	-0-	1358	2	1	9	Y	1					141

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 8 RRCID -> 224880 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096

06	750 N	736	-0-	-14	-0-	72	1	664	2	Y	-0-					177
07	775 N	773	-0-	-2	-0-	74	1	699	2	Y	-0-					177
08	775 N	711	-0-	-64	-0-	74	1	637	2	Y	-0-					177
09	750 N	713	-0-	-37	-0-	65	1	648	2	Y	-0-					177
10	775 N	638	-0-	-137	-0-	629	2	9	9	Y	8	1	1			125
11	690 N	610	-0-	-80	-0-	608	2	2	9	Y	2					127

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 7R RRCID -> 224882 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 1 RRCID -> 225065 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 7 RRCID -> 225067 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623

06	930 N	904	-0-	-26	-0-	851	2	53	9	Y	48	189	1	15	8	27
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	902	2	25	9	Y	23					50
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	899	2	15	9	Y	14					64
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1090	2	18	9	Y	16					80
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1120	2	91	9	Y	83	16	1			157
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	924	2	29	9	Y	26					183

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
POUNDS WELL #: 3017 RRCID -> 225163 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2415	N	1434	-0-	-981	-0-	1434	2			Y	-0-					58
07	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1430	2			Y	-0-					58
08	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	1325	2			Y	-0-					58
09	1440	N	1248	-0-	-192	-0-	1248	2			Y	-0-					58
10	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337	2			Y	-0-					58
*11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					58

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 5011 RRCID -> 225183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 11200

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 4 RRCID -> 225431 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9956 - 10900

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 6 RRCID -> 225436 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10071 - 11203

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 4 RRCID -> 225437 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734

06	2040	N	1784	-0-	-256	-0-	1772	2	12	9	Y	11	11	8			36
07	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1715	2	11	9	Y	10					46
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1725	2	13	9	Y	12					58
09	1770	N	1749	-0-	-21	-0-	7	1	1731	2	Y	10					68
							11	9									
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1815	2	23	9	Y	21	13	1			79
*11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1848	2	35	9	Y	32					111

CAMPBELL WELL #: 1816 RRCID -> 225509 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710

06	3000	N	1936	-0-	-1064	3756	1890	2	46	9	Y	42	1	8			175
07	3100	N	1956	-0-	-1144	2612	1926	2	30	9	Y	27	177	1			25
08	3100	N	1543	-0-	-1557	1055	1532	2	11	9	Y	10					35
09	3000	N	2065	-0-	-935	120	2037	2	28	9	Y	25					60
10	2157	N	2037	-0-	-120	-0-	1917	2	120	9	Y	109	1	1			147
*11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1914	2	19	9	Y	17					164

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1590	2	23	9	Y	21					108
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1664	2	20	9	Y	18					126
08	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1627	2	11	9	Y	10	88	1			48
09	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1557	2	22	9	Y	20					68
10	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1549	2	3	9	Y	3	2	1			17
11	1590	N	1468	-0-	-122	-0-	1402	2	66	9	Y	60					77

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 18 RRCID -> 227113 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408

06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	108	1	2265	2	Y	40					267
							44	9									
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	112	1	2272	2	Y	53					320
							58	9									
08	2294	N	1888	-0-	-406	-0-	99	1	1765	2	Y	22					342
							24	9									
09	2220	N	1575	-0-	-645	-0-	79	1	1488	2	Y	7	146	1			203
							8	9									
10	2294	N	1755	-0-	-539	-0-	1307	2	448	9	Y	407	2	1			407
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2566	2	24	9	Y	22					429

COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 227197 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696

06	1080	N	854	-0-	-226	-0-	852	2	2	9	Y	2					22
07	961	N	921	-0-	-40	-0-	907	2	14	9	Y	13					35
08	899	N	883	-0-	-16	-0-	869	2	14	9	Y	13					48
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	835	2	12	9	Y	11					59
10	930	N	900	-0-	-30	-0-	894	2	6	9	Y	5	1	1			64
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					64

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	121	-0-	-329	-0-	120	2	1	9	Y	1					20
07	465	N	22	-0-	-443	-0-	22	2			Y	-0-					20
08	434	N	20	-0-	-414	-0-	20	2			Y	-0-					20
09	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			Y	-0-					20
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388

06	2070	N	2034	-0-	-36	-0-	72	1	1926	2	Y	33						119
							36	9										
07	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	74	1	1962	2	Y	38						157
							42	9										
08	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	74	1	1913	2	Y	13						170
							14	9										
09	2040	N	1877	-0-	-163	-0-	72	1	1797	2	Y	7						177
							8	9										
10	2077	N	1713	-0-	-364	-0-	1698	2	15	9	Y	14	5	1				123
11	1950	N	1619	-0-	-331	-0-	1600	2	19	9	Y	17						140

CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698

06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1623	2	24	9	Y	22	177	1	3	8		24
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1676	2	30	9	Y	27						51
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1664	2	26	9	Y	24						75
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1606	2	69	9	Y	63						138
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1674	2	107	9	Y	97	171	1				60
*11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1555	2	40	9	Y	36						96

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464

06	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	2079	2	20	9	Y	18	13	8				27
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2145	2	68	9	Y	62						89
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2106	2	73	9	Y	66						155
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	7	1	2057	2	Y	48	186	1				17
							53	9										
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2182	2	11	9	Y	10	9	1				20
*11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2171	2	6	9	Y	5						25

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 15 RRCID -> 228406 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	108	1	1306	2	Y	-0-					151
07	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	112	1	1329	2	Y	-0-					151
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	112	1	1317	2	Y	35					186
							39	9									
09	1410	N	889	-0-	-521	-0-	79	1	799	2	Y	10					196
							11	9									
10	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	1223	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1431	2	12	9	Y	11					11

MENDOTA RANCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 229595 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1916 RRCID -> 229598 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668

06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2206	2	41	9	Y	37	175	1	1	8	67
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2252	2	37	9	Y	34					101
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2217	2	33	9	Y	30					131
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2117	2	36	9	Y	33					164
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2142	2	103	9	Y	94	2	1			266
*11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2120	2	34	9	Y	31	178	1			119

PABLO WELL #: 9032 RRCID -> 230219 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818

06	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	108	1	1590	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
07	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	112	1	1669	2	Y	-0-					40
08	1922	N	1647	-0-	-275	-0-	112	1	1535	2	Y	-0-					40
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	108	1	2189	2	Y	-0-					40
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1816	2	1	9	Y	1					41
*11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					41

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656

06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					80
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			Y	-0-					80
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					80
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	7	1	418	2	Y	-0-					80
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					80
11	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			Y	-0-					80

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 12 RRCID -> 230334 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226

06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	108	1	2377	2	Y	4					77
							4	9									
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	112	1	2504	2	Y	8					85
							9	9									
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	104	1	2477	2	Y	18					103
							20	9									
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	108	1	2312	2	Y	9					112
							10	9									
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2345	2	21	9	Y	19	24	1			26
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2169	2	88	9	Y	80					106

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
PABLO WELL #: 5032 RRCID -> 231007 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1963	-0-	-1037	2021	108	1	1855	2	Y	-0-					137
07	3100	N	2139	-0-	-961	1060	112	1	2027	2	Y	-0-					137
08	3100	N	2147	-0-	-953	107	112	1	2035	2	Y	-0-					137
09	2029	N	1922	-0-	-107	-0-	97	1	1825	2	Y	-0-					137
10	2077	N	1883	-0-	-194	-0-	1883	2			Y	-0-					93
11	2010	N	1779	-0-	-231	-0-	1778	2	1	9	Y	1					94

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 231677 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324

06	3000	N	1824	-0-	-1176	419	108	1	1716	2	Y	-0-					158
07	2202	N	1783	-0-	-419	-0-	112	1	1665	2	Y	5					163
							6	9									
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	112	1	1617	2	Y	10					173
							11	9									
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	97	1	1543	2	Y	50					223
							55	9									
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1697	2	232	9	Y	211					233
*11	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	1474	2	50	9	Y	45	161	1			117

WEBB 194 WELL #: 6 RRCID -> 232597 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572

06	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	1247	2	12	9	N	11					57
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1513	2	12	9	N	11					68
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1521	2	14	9	N	13					81
09	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1204	2	4	9	N	4					85
*10	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1428	2	12	9	N	11					96
*11	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	1302	2	20	9	N	18					114

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 3 RRCID -> 232607 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114

06	3510	X	3426	-0-	-84	-0-	3393	2	33	9	Y	30					367
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3682	2	23	9	Y	21	181	1			207
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3579	2	50	9	Y	45					252
09	3420	X	3404	-0-	-16	-0-	11	1	3334	2	Y	54					306
							59	9									
10	3627	X	3056	-0-	-571	-0-	2915	2	141	9	Y	128	3	1			333
*11	3510	X	3079	-0-	-431	-0-	3054	2	25	9	Y	23	179	1			177

POUNDS 18 WELL #: 2 RRCID -> 232638 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886

06	2220	N	2172	-0-	-48	-0-	2117	2	55	9	Y	50	183	1	2	8	30
07	2294	N	1804	-0-	-490	-0-	1716	2	88	9	Y	80					110
08	2294	N	1627	-0-	-667	-0-	1577	2	50	9	Y	45					155
09	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	2069	2	51	9	Y	46	168	1			33
10	1798	N	962	-0-	-836	-0-	940	2	22	9	Y	20	2	1			52
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1629	2	37	9	Y	34					86

POUNDS WELL #: 5017 RRCID -> 232743 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CAMPBELL WELL #: B 1 RRCID -> 232885 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	811	2	1	9	Y	1	1	8			25
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					25
08	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	2			Y	-0-					25
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			Y	-0-					25
10	837	N	782	-0-	-55	-0-	781	2	1	9	Y	1	1	1			25
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	789	2	1	9	Y	1					26

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096

06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	94	1	1991	2	Y	61					306
							67	9									
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	112	1	2230	2	Y	20					326
							22	9									
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	112	1	2235	2	Y	10					336
							11	9									
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	97	1	2152	2	Y	30	177	1			189
							33	9									
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2263	2	61	9	Y	55	225	1			65
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2131	2	39	9	Y	35					100

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 9 RRCID -> 233465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770

06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1040	2	12	9	N	11					170
07	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1044	2	15	9	N	14	169	1			15
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1030	2	11	9	N	10					25
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	989	2	25	9	N	23					48
*10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	982	2	30	9	N	27					35
*11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	964	2	42	9	N	38					73

MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 6 RRCID -> 234219 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046

06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	72	1	654	2	Y	5					50
							6	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	74	1	643	2	Y	-0-					50
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	74	1	637	2	Y	-0-					50
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	65	1	696	2	Y	-0-					50
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4016 RRCID -> 234924 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448

06	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	108	1	1241	2	Y	-0-					211
07	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	112	1	1185	2	Y	-0-					211
08	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	112	1	1294	2	Y	-0-					211
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	97	1	1259	2	Y	1					212
							1	9									
10	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1259	2	1	9	Y	1	4	1			181
11	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	1232	2	6	9	Y	5					186

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658

06	3000	N	1471	-0-	-1529	10	1443	2	28	9	Y	25	2	8			59
07	1516	N	1506	-0-	-10	-0-	1502	2	4	9	Y	4					63
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1659	2	8	9	Y	7					70
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1631	2	25	9	Y	23					93
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1693	2	58	9	Y	53	5	1			143
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1664	2	12	9	Y	11					154

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164

06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	108	1	1086	2	Y	-0-					93
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	112	1	1084	2	Y	-0-					93
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	112	1	1071	2	Y	-0-					93
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	97	1	1011	2	Y	-0-					93
10	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1024	2	1	9	Y	1	4	1			106
11	1050	N	896	-0-	-154	-0-	896	2			Y	-0-					106

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1246	2	11	9	Y	10	2	8			125
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1289	2	10	9	Y	9					134
08	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1264	2	15	9	Y	14					148
09	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	1232	2	17	9	Y	15	163	1			-0-
10	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1266	2	15	9	Y	14	2	1			16
*11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1252	2	6	9	Y	5					21

MENDOTA RANCH 10D WELL #: 5 RRCID -> 237084 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	286	2	4	9	Y	4	4	8			18
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					18
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					18
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	285	2	7	9	Y	6					24
10	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	2			Y	-0-					24
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					24

WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	1013	2	2	9	Y	2	1	8			55
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1142	2	19	9	Y	17					72
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1203	2	12	9	Y	11					83
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1175	2	8	9	Y	7					90
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1185	2	72	9	Y	65	2	1			84
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1125	2	12	9	Y	11					95

WIGGINS 9 WELL #: 7 RRCID -> 237266 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 9 RRCID -> 237315 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10182 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	736					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	736					Y	-0-					-0-
08	736	X	-0-	-0-	-736	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 8 RRCID -> 237441 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 237603 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9988 - 10482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2023 - WELL PLUGGED 06/19/23

CHAMBERS RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 238558 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
08	3100	N	3938	-0-	838	838	3662	2	276	9	Y	251	173	1		98
09	3000	N	4635	-0-	1635	2473	18	1	4431	2	Y	169				267
							186	9								
10	3100	N	4437	-0-	1337	3810	4317	2	120	9	Y	109	179	1		66
*11	7943	X	4133	-0-	-3810	-0-	4	1	4042	2	Y	79				145
							87	9								

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 14 RRCID -> 238849 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256

06	3000	N	2029	-0-	-971	1442	108	1	1921	2	Y	-0-				162
07	3100	N	1999	-0-	-1101	341	112	1	1887	2	Y	-0-				162
08	1798	N	1376	-0-	-422	-0-	94	1	1280	2	Y	2				164
							2	9								
09	1740	N	1438	-0-	-302	-0-	108	1	1312	2	Y	16				180
							18	9								
10	1798	N	1384	-0-	-414	-0-	1375	2	9	9	Y	8	5	1		173
*11	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	1072	2	116	9	Y	105				278

WATERFIELD WELL #: 3112 RRCID -> 238974 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068

06	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	1			Y	-0-				60
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				60
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				60
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552

06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1162	2	55	9	Y	50	161	1		50
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1225	2	75	9	Y	68	17	1		101
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1206	2	44	9	Y	40	93	1		48
09	960	N	945	-0-	-15	-0-	922	2	23	9	Y	21				69
10	992	N	971	-0-	-21	-0-	950	2	21	9	Y	19	2	1		86
*11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1024	2	45	9	Y	41				127

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 5 RRCID -> 239452 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368

06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1359	2	2	9	Y	2	2	8		44
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-				44
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1416	2	3	9	Y	3				47
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1122	2	11	9	Y	10				57
10	1054	N	991	-0-	-63	-0-	945	2	46	9	Y	42	2	1		106
11	1020	N	929	-0-	-91	-0-	922	2	7	9	Y	6				112

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 17 RRCID -> 239616 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	108	1	577	2	Y	-0-					126
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	112	1	628	2	Y	-0-					126
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	112	1	667	2	Y	-0-					126
09	630	N	458	-0-	-172	-0-	79	1	379	2	Y	-0-					126
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 8 RRCID -> 239632 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2069	-0-	-271	-0-	108	1	1937	2	Y	22					139
							24	9									
07	2418	N	2194	-0-	-224	-0-	112	1	2049	2	Y	30					169
							33	9									
08	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	112	1	1996	2	Y	21					190
							23	9									
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	97	1	1773	2	Y	187	168	1			209
							206	9									
10	2201	N	1872	-0-	-329	-0-	1850	2	22	9	Y	20	33	1			55
11	2070	N	1837	-0-	-233	-0-	1813	2	24	9	Y	22					77

PABLO WELL #: 4032 RRCID -> 239640 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1726	-0-	-1274	3853	90	1	1635	2	Y	1	1	8			114
							1	9									
07	3100	N	1089	-0-	-2011	1842	78	1	1011	2	Y	-0-					114
08	3100	N	2398	-0-	-702	1140	108	1	2290	2	Y	-0-					114
09	3000	N	2196	-0-	-804	336	97	1	2099	2	Y	-0-					114
10	2333	N	1997	-0-	-336	-0-	1946	2	51	9	Y	46					93
11	1980	N	1767	-0-	-213	-0-	1765	2	2	9	Y	2					95

ISAACS WELL #: 4 RRCID -> 239813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	333	-0-	-357	-0-	333	2			N	-0-					18
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					18
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					18
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					18
*10	744	N	562	-0-	-182	-0-	552	2	10	9	N	9					9
*11	600	N	547	-0-	-53	-0-	543	2	4	9	N	4					13

PABLO WELL #: 1332 RRCID -> 239821 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	459	1	588	2	Y	-0-					28
07	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	474	1	635	2	Y	-0-					28
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	474	1	770	2	Y	-0-					28
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	413	1	687	2	Y	17					45
							19	9									
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1138	2	2	9	Y	2					47
*11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	Y	1					48

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 10 RRCID -> 241150 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	108	1	438	2	Y	-0-					142
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	112	1	243	2	Y	-0-					142
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	112	1	108	2	Y	-0-					142
09	390	N	160	-0-	-230	-0-	97	1	63	2	Y	-0-					142
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-	1	1			80
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					80

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 241690 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	108	1	1400	2	Y	19					154
							21	9									
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	112	1	1462	2	Y	15					169
							17	9									
08	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	110	1	1387	2	Y	21					190
							23	9									
09	1500	N	90	-0-	-1410	-0-	18	1	72	2	Y	-0-	168	1			22
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PABLO WELL #: 3210 RRCID -> 241721 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770

06	3000	N	1929	-0-	-1071	2277	108	1	1821	2	Y	-0-					79
07	3100	N	2016	-0-	-1084	1193	106	1	1910	2	Y	-0-					79
08	3100	N	2089	-0-	-1011	182	112	1	1977	2	Y	-0-					79
09	2405	N	2223	-0-	-182	-0-	108	1	2115	2	Y	-0-					79
10	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	1901	2			Y	-0-					43
11	2010	N	1727	-0-	-283	-0-	1727	2			Y	-0-					43

ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					7
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					7
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					7
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					7
*10	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					13
*11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					13

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 242160 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 19 RRCID -> 242165 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242

06	2430	N	1697	-0-	-733	-0-	108	1	1539	2	Y	45					345
							50	9									
07	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	112	1	1548	2	Y	50	173	1			222
							55	9									
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	112	1	1771	2	Y	60					282
							66	9									
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	97	1	1981	2	Y	73	176	1			179
							80	9									
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2061	2	52	9	Y	47	12	1			226
*11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2217	2	62	9	Y	56	188	1			94

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 1 RRCID -> 242221 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	108	1	1012	2	Y	18					319
							20	9									
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	112	1	1039	2	Y	29					348
							32	9									
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	112	1	1052	2	Y	16					364
							18	9									
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	97	1	1043	2	Y	16	175	1			205
							18	9									
10	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1079	2	25	9	Y	23					133
*11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1011	2	147	9	Y	134					267

FLOWERS B WELL #: 1705 RRCID -> 242599 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230

06	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	1145	2	32	9	Y	29	172	1			123
07	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1143	2	44	9	Y	40	19	1			144
08	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	1163	2	51	9	Y	46	18	1			172
09	1170	N	770	-0-	-400	-0-	745	2	25	9	Y	23					195
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1310	2	39	9	Y	35	11	1			178
*11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1198	2	43	9	Y	39	173	1			44

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 13 RRCID -> 242760 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370

06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	108	1	2255	2	Y	14					101
							15	9									
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	112	1	2494	2	Y	34					135
							37	9									
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	112	1	2266	2	Y	39					174
							43	9									
09	2370	N	2273	-0-	-97	-0-	97	1	2151	2	Y	23					197
							25	9									
10	2480	N	2441	-0-	-39	-0-	2412	2	29	9	Y	26	6	1			223
*11	2340	N	2083	-0-	-257	-0-	2049	2	34	9	Y	31	171	1			83

CAMPBELL WELL #: 2016 RRCID -> 243600 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715

06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1113	2	39	9	Y	35	184	1	1	8	14
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					14
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2	1	9	Y	1					15
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1225	2	14	9	Y	13					28
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1232	2	55	9	Y	50	1	1			49
11	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	1029	2	2	9	Y	2					51

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485

06	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	1313	2	9	9	N	8	86	1			66
07	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1302	2	9	9	N	8					74
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1466	2	25	9	N	23					97
09	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	1257	2	18	9	N	16					113
*10	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	1238	2	20	9	N	18					83
*11	1410	N	1266	-0-	-144	-0-	1252	2	14	9	N	13					96

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 9 RRCID -> 244475 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1992	-0-	-1008	3865	108	1	1877	2	Y	6					252
							7	9									
07	3100	N	2100	-0-	-1000	2865	112	1	1958	2	Y	27					279
							30	9									
08	3100	N	2068	-0-	-1032	1833	112	1	1945	2	Y	10					289
							11	9									
09	3000	N	1999	-0-	-1001	832	97	1	1890	2	Y	11	179	1			121
							12	9									
10	2810	N	1978	-0-	-832	-0-	1959	2	19	9	Y	17	4	1			119
11	2010	N	1871	-0-	-139	-0-	1837	2	34	9	Y	31					150

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 4 RRCID -> 244615 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727

06	1530	N	1444	-0-	-86	-0-	1418	2	26	9	Y	24	175	1	1	8	10
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	Y	7					17
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1598	2	12	9	Y	11					28
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1516	2	12	9	Y	11					39
10	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1373	2	33	9	Y	30					72
11	1530	N	1253	-0-	-277	-0-	1252	2	1	9	Y	1					73

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 15 RRCID -> 244616 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863

06	3000	N	1948	-0-	-1052	3878	1883	2	65	9	Y	59					180
07	3100	N	1906	-0-	-1194	2684	1881	2	25	9	Y	23	179	1			24
08	3100	N	1902	-0-	-1198	1486	1887	2	15	9	Y	14					38
09	3000	N	1704	-0-	-1296	190	1691	2	13	9	Y	12					50
10	2063	N	1873	-0-	-190	-0-	1825	2	48	9	Y	44					97
11	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	1717	2	37	9	Y	34					131

CAMPBELL WELL #: 7016 RRCID -> 245418 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PABLO WELL #: 7032 RRCID -> 246239 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757

06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	108	1	1066	2	Y	-0-					70
07	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	112	1	1143	2	Y	-0-					70
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	95	1	1311	2	Y	-0-					70
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	108	1	1261	2	Y	-0-					70
10	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1167	2			Y	-0-					70
11	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	1052	2			Y	-0-					70

ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527

06	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2			N	-0-					17
07	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-					17
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					17
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			N	-0-					17
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
POUNDS 18 WELL #: 3 RRCID -> 246565 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	272	-0-	-988	-0-	272	2			Y	-0-					84
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					84
08	1271	N	3	-0-	-1268	-0-	3	2			Y	-0-					84
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					84
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					84
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					84

CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1180	2	3	9	Y	3	3	8			12
07	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			Y	-0-					12
08	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			Y	-0-					12
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					12
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1204	2	3	9	Y	3	2	1			13
*11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1227	2	1	9	Y	1					14

FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1242	2	23	9	Y	21					95
07	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1269	2	29	9	Y	26	1	1			120
08	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1260	2	29	9	Y	26					146
09	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	1129	2	25	9	Y	23					169
10	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1223	2	11	9	Y	10	2	1			129
*11	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1138	2	56	9	Y	51	162	1			18

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 248101 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PABLO WELL #: 1432 RRCID -> 248273 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	2241	-0-	-99	-0-	108	1	2133	2	Y	-0-					69
07	2418	X	2234	-0-	-184	-0-	112	1	2122	2	Y	-0-					69
08	2418	X	2059	-0-	-359	-0-	112	1	1947	2	Y	-0-					69
09	2250	X	1833	-0-	-417	-0-	97	1	1736	2	Y	-0-					69
*10	2325	X	1675	-0-	-650	-0-	1635	2	40	9	Y	36					105
*11	2250	X	1549	-0-	-701	-0-	1514	2	35	9	Y	32					137

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 4 RRCID -> 248776 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1116 RRCID -> 249370 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	451	2	100	9	Y	91					100
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	464	2	26	9	Y	24					124

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1810	-0-	-260	-0-	240	1	1542	2	N	25					129
							28	9									
07	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	248	1	1788	2	N	21					150
							23	9									
08	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	248	1	1594	2	N	13	86	1			77
							14	9									
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	240	1	1842	2	N	23					100
							25	9									
*10	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	248	1	1773	2	N	14					118
							15	9									
*11	1800	N	1629	-0-	-171	-0-	236	1	1356	2	N	34					152
							37	9									

FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544

06	990	N	989	-0-	-1	-0-	987	2	2	9	Y	2					38
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1044	2	3	9	Y	3					41
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1009	2	3	9	Y	3	1	1			43
09	990	N	677	-0-	-313	-0-	675	2	2	9	Y	2					45
10	1023	N	934	-0-	-89	-0-	931	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	990	N	949	-0-	-41	-0-	906	2	43	9	Y	39					40

J.C. VOLLMERT WELL #: 11 RRCID -> 250682 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547

06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2492	2	48	9	N	44					215
07	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2804	2	35	9	N	32	180	1			67
08	2542	N	2276	-0-	-266	-0-	2254	2	22	9	N	20					87
09	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2625	2	12	9	N	11					98
*10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2671	2	32	9	N	29					129
*11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2506	2	37	9	N	34					163

WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CAMPBELL 38 WELL #: 2 RRCID -> 263208 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 10918

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1371	2	10	9	N	9	157	1			148
07	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1132	2	2	9	N	2					150
08	346 X	346	-0-	-0-	-0-	313	2	33	9	N	30					180
09	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					180
*10	927 X	927	-0-	-0-	-0-	923	2	4	9	N	4					61
*11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1383	2	22	9	N	20					81

VOLLMERT WELL #: 429H RRCID -> 265154 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000

06	3150 X	283	-0-	-2867	-0-	22	1	261	2	N	-0-					13
07	3131 X	524	-0-	-2607	-0-	96	1	428	2	N	-0-					13
08	3131 X	1600	-0-	-1531	-0-	248	1	1352	2	N	-0-					13
09	3030 X	1177	-0-	-1853	-0-	240	1	937	2	N	-0-					13
*10	1891 X	761	-0-	-1130	-0-	248	1	488	2	N	23					30
						25	9									
*11	1560 X	1287	-0-	-273	-0-	236	1	1023	2	N	25					55
						28	9									

VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681

06	1140 N	665	-0-	-475	-0-	665	2			N	-0-					180
07	1116 N	890	-0-	-226	-0-	867	2	23	9	N	21					201
08	1240 N	1091	-0-	-149	-0-	1072	2	19	9	N	17					218
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	942	2	44	9	N	40					258
*10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	950	2	3	9	N	3					101
*11	1050 N	908	-0-	-142	-0-	905	2	3	9	N	3					104

ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526

06	3000 N	2026	-0-	-974	3301	240	1	1736	2	N	45					169
						50	9									
07	5752 X	2451	-0-	-3301	-0-	248	1	2152	2	N	46					215
						51	9									
08	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	248	1	1647	2	N	34					249
						37	9									
09	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	240	1	2119	2	N	22					271
						24	9									
*10	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	248	1	4101	2	N	20	192	1			101
						22	9									
*11	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	200	1	1861	2	N	61					162
						67	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A

06	2580 X	1960	-0-	-620	-0-	1937	2	23	9	N	21					236
07	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2706	2	30	9	N	27					263
08	2387 N	1570	-0-	-817	-0-	1553	2	17	9	N	15					278
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2124	2	25	9	N	23					301
*10	2728 N	2238	-0-	-490	-0-	2225	2	13	9	N	12					185
*11	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2417	2	36	9	N	33	176	1			42

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	X	754	-0-	-1076	-0-	750	1	4	9	N	4					144
07	899	X	793	-0-	-106	-0-	775	1	18	9	N	16	84	1			76
08	899	X	788	-0-	-111	-0-	775	1	13	9	N	12					88
09	870	X	750	-0-	-120	-0-	750	1			N	-0-					88
*10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	775	1	3166	2	N	8					45
							9	9									
*11	780	X	760	-0-	-20	-0-	750	1	10	9	N	9					54

ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779

06	1290	N	914	-0-	-376	-0-	899	2	15	9	N	14					94
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1469	2	22	9	N	20					114
08	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	1195	2	24	9	N	22					136
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1257	2	28	9	N	25	92	1			69
*10	1488	N	1024	-0-	-464	-0-	1005	2	19	9	N	17					17
*11	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1062	2	10	9	N	9					26

EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890

06	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	750	1	8172	2	N	71					220
							78	9									
07	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	775	1	8318	2	N	52					272
							57	9									
08	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	775	1	8116	2	N	85	168	1			189
							94	9									
09	8610	X	7700	-0-	-910	-0-	750	1	6889	2	N	55					244
							61	9									
*10	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	775	1	10355	2	N	59					212
							65	9									
*11	8610	X	7844	-0-	-766	-0-	750	1	7029	2	N	59					271
							65	9									

MAHLER, FIELDS WELL #: 14H RRCID -> 268644 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9370 - 14093

06	3270	X	2656	-0-	-614	-0-	2620	2	36	9	Y	33	133	1			49
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3397	2	70	9	Y	64	3	1			110
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3337	2	80	9	Y	73	130	1			53
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3238	2	24	9	Y	22					75
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3257	2	129	9	Y	117	64	1			93
11	3270	X	3157	-0-	-113	-0-	3051	2	106	9	Y	96					189

WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627

06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1850	2	123	9	N	112					384
07	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	1873	2	183	9	N	166					550
08	2108	N	1829	-0-	-279	-0-	1766	2	63	9	N	57	330	1			277
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2076	2	31	9	N	28					305
*10	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	1959	2	46	9	N	42					267
*11	3000	N	4672	-0-	1672	1672	4609	2	63	9	N	57					324

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	240	1	2679	2	N	19	95	1			89
							21	9									
07	3751	X	3210	-0-	-541	-0-	248	1	2927	2	N	32					121
							35	9									
08	3751	X	3118	-0-	-633	-0-	248	1	2857	2	N	12					133
							13	9									
09	3630	X	3397	-0-	-233	-0-	234	1	3144	2	N	17					150
							19	9									
*10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	132	1	3569	2	N	132					132
							145	9									
*11	3120	X	2724	-0-	-396	-0-	244	1	2433	2	N	43					175
							47	9									

ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437

06	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	146	1	1644	2	N	15					231
							17	9									
07	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	194	1	1848	2	N	31					262
							34	9									
08	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	231	1	2124	2	N	35					297
							39	9									
09	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1744	2	30	9	N	27					324
*10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	364	1	3584	2	N	281	198	1			83
							309	9									
*11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	193	1	1905	2	N	40					123
							44	9									

WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468

06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3005	2	2	9	N	2					55
07	3472	X	3043	-0-	-429	-0-	3043	2			N	-0-					55
08	3472	X	2869	-0-	-603	-0-	2869	2			N	-0-					55
09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3372	2	17	9	N	15					70
*10	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	3183	2	36	9	N	33					66
*11	3000	X	2618	-0-	-382	-0-	2579	2	39	9	N	35					101

CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738

06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	21	1	1303	2	N	36					163
							40	9									
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1187	2	50	9	N	45	168	1			40
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1250	2	53	9	N	48	1	1			87
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1387	2	46	9	N	42					129
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1721	2	56	9	N	51					180
*11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1801	2	46	9	N	42	173	1			49

FLOWERS B WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082

06	5490	X	5074	-0-	-416	-0-	4976	2	98	9	Y	89					174
07	5673	X	5457	-0-	-216	-0-	5340	2	117	9	Y	106	183	1			97
08	5673	X	5394	-0-	-279	-0-	5282	2	112	9	Y	102	12	1			187
09	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5294	2	101	9	Y	92	174	1			105
*10	5456	X	5392	-0-	-64	-0-	5391	2	1	9	Y	1	1	1			112
*11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5190	2	172	9	Y	156	181	1			87

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 2HR RRCID -> 271834 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	1290	1	7126	2	N	99					406
							109	9									
07	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	1333	1	7569	2	N	124	327	1			203
							136	9									
08	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	1333	1	7560	2	N	109					312
							120	9									
09	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	1247	1	7668	2	N	139	152	1			299
							153	9									
*10	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	1333	1	7401	2	N	110					193
							121	9									
*11	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	1261	1	6711	2	N	116	191	1			118
							128	9									

WATERFIELD 'A' WELL #: 9H RRCID -> 272239 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020

06	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	236	1	5092	2	N	225	182	1			227
							248	9									
07	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	196	1	4505	2	N	17					244
							19	9									
08	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	240	1	5202	2	N	40					284
							44	9									
09	4590	X	4182	-0-	-408	-0-	240	1	3848	2	N	85					369
							94	9									
*10	4743	X	4738	-0-	-5	-0-	248	1	4426	2	N	58					304
							64	9									
*11	4590	X	4587	-0-	-3	-0-	240	1	4273	2	N	67					371
							74	9									

CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857

06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	N	-0-					37
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					37
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	810	2	3	9	N	3					40
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1527	2	58	9	N	53					93
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	11	1	1462	2	N	45	2	1			136
							50	9									
*11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	30	1	1575	2	N	45					181
							50	9									

FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671

06	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1228H RRCID -> 276573 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473

06	8880	X	7313	-0-	-1567	-0-	1020	1	5961	2	N	302	173	1			394
							332	9									
07	9176	X	6838	-0-	-2338	-0-	1054	1	5565	2	N	199	335	1			258
							219	9									
08	9176	X	8230	-0-	-946	-0-	1054	1	6795	2	N	346	366	1			238
							381	9									
09	8880	X	7452	-0-	-1428	-0-	1020	1	6110	2	N	293	183	1			348
							322	9									
*10	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	1054	1	8208	2	N	227	343	1			245
							250	9									
*11	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	1009	1	6818	2	N	334	174	1			405
							367	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MAHLER WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	224	1	7136	2	N	244	185	1			347
							268	9									
07	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	248	1	7886	2	N	262	353	1			256
							288	9									
08	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	248	1	4455	2	N	239	367	1			128
							263	9									
09	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	240	1	7099	2	N	151	181	1			98
							166	9									
*10	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	248	1	6814	2	N	193	182	1			122
							212	9									
*11	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	248	1	5427	2	N	136					258
							150	9									

POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11633 - 15951

06	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	7976	2	186	9	Y	169	171	1	3	8	50
07	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8394	2	161	9	Y	146	181	1			15
08	8153	X	7908	-0-	-245	-0-	7840	2	68	9	Y	62					77
09	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8163	2	132	9	Y	120	165	1			32
10	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-0-					-0-
11	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					Y	-0-					-0-

POUNDS 18 SL WELL #: 6H RRCID -> 276811 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10701 - 15357

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500

06	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	1140	1	10380	2	N	330	358	1			306
							363	9									
07	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	1054	1	10975	2	N	397	356	1			347
							437	9									
08	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	1130	1	10623	2	N	367	344	1			370
							404	9									
09	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	1115	1	9333	2	N	295	543	1			122
							325	9									
*10	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	1160	1	9027	2	N	223	161	1			198
							245	9									
*11	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	1188	1	9623	2	N	370	190	1			378
							407	9									

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278062 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MAHLER WELL #: 6H RRCID -> 278454 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10060 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	185	1	410	2	N	8					200
							9	9									
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	214	1	790	2	N	14					214
							15	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	248	1	286	2	N	45	30	1			229
							50	9									
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	236	1	847	2	N	8					237
							9	9									
*10	1023	N	930	-0-	-93	-0-	248	1	673	2	N	8					171
							9	9									
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	228	1	483	2	N	19					190
							21	9									

MAHLER WELL #: 10H RRCID -> 280072 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304

06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	147	1	1430	2	N	59					313
							65	9									
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	153	1	13	2	N	219	182	1			350
							241	9									
08	1364	N	421	-0-	-943	-0-	193	1	217	2	N	10	54	1			306
							11	9									
09	1650	N	241	-0-	-1409	-0-	205	1	36	9	N	33					339
*10	403	N	265	-0-	-138	-0-	248	1	17	9	N	15					116
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	240	1	404	2	N	45					161
							50	9									

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 8H RRCID -> 280563 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973

06	7260	X	594	-0-	-6666	-0-	432	1	78	2	N	76	184	1			225
							84	9									
07	7502	X	598	-0-	-6904	-0-	496	1	102	9	N	93					318
08	6665	X	520	-0-	-6145	-0-	496	1	24	9	N	22					340
09	5220	X	613	-0-	-4607	-0-	480	1	133	9	N	121					461
*10	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	496	1	646	2	N	150	168	1			262
							165	9									
*11	953	X	953	-0-	-0-	-0-	425	1	338	2	N	173	184	1			251
							190	9									

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 9H RRCID -> 280678 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10415 - 14951

06	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	480	1	11010	2	N	158	181	1			252
							174	9									
07	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	496	1	8391	2	N	86	182	1			156
							95	9									
08	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	496	1	8299	2	N	95					251
							105	9									
09	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	480	1	10662	2	N	27	170	1			108
							30	9									
*10	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	496	1	13301	2	N	127					238
							140	9									
*11	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	472	1	9533	2	N	141	182	1			197
							155	9									

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 802 RRCID -> 282103 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9106 - 9552

06	420	N	374	-0-	-46	-0-	365	2	9	9	N	8					46
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	361	2	102	9	N	93					139
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	420	2	51	9	N	46	167	1			18
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	389	2	50	9	N	45					63
*10	434	N	395	-0-	-39	-0-	380	2	15	9	N	14					78
*11	420	N	414	-0-	-6	-0-	381	2	33	9	N	30					108

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS, VERNON M. WELL #: 2 RRCID -> 283864 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9352 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*10	3100	N	5106	-0-	2006	2006	5106	2			N	-0-					61
*11	3000	N	4186	-0-	1186	3192	4186	2			N	-0-					61

MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 286546 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9851 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					56
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					56
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					56
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					56
*10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					74
*11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					74

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 4 RRCID -> 286565 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9666 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	831	2	7	9	N	6					123
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	989	2	8	9	N	7					130
08	930	N	859	-0-	-71	-0-	847	2	12	9	N	11					141
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	845	2	2	9	N	2					143
*10	992	N	787	-0-	-205	-0-	772	2	15	9	N	14					152
*11	840	N	834	-0-	-6	-0-	825	2	9	9	N	8					160

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 5 RRCID -> 286566 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					33
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					33
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					33
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					33
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	N	3					15
*11	510	N	504	-0-	-6	-0-	493	2	11	9	N	10					25

MAHLER -A- WELL #: 2 RRCID -> 295105 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 12574 PERF. 9924 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	525	-0-	525	1995	525	2			N	-0-					20
07	0	W	592	-0-	592	2587	592	2			N	-0-					20
08	0	W	651	-0-	651	3238	651	2			N	-0-					20
09	0	W	653	-0-	653	3891	592	2	61	9	N	55					75
*10	0	W	567	-0-	567	4458	564	2	3	9	N	3					78
*11	3000	N	530	-0-	-2470	1988	528	2	2	9	N	2					80

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CAMPBELL WELL #: 3 RRCID -> 233408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10376 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2324	2	39	9	N	35					127
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2369	2	78	9	N	71					198
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2	1	2303	2	N	41	191	1			48
							45	9									
09	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	1	1	2210	2	N	40					88
							44	9									
10	2449	N	2174	-0-	-275	-0-	2157	2	17	9	N	15					103
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	7	1	2183	2	N	120	196	1			27
							132	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	529	-0-	-251	-0-	28	1	494	2	N	6					227
							7	9									
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	31	1	550	2	N	10					237
							11	9									
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	30	1	500	2	N	5	181	1			61
							6	9									
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	27	1	491	2	N	3					64
							3	9									
10	589	N	91	-0-	-498	-0-	9	1	82	2	N	-0-					64
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	2	N	-0-					64

MENDOTA "40" WELL #: 1 RRCID -> 200405 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	323	2	N	17					163
							19	9									
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	N	23					186
							25	9									
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	395	2	N	12					198
							13	9									
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	386	2	N	23					221
							25	9									
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	29	1	725	2	N	14	192	1			43
							15	9									
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	27	1	1585	2	N	13					56
							14	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1921 RRCID -> 224696 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	30	1	1111	2	N	16					105
							18	9									
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1281	2	N	25					130
							28	9									
08	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	31	1	1237	2	N	8					138
							9	9									
09	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	30	1	1122	2	N	12					150
							13	9									
10	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	31	1	1205	2	N	20					170
							22	9									
11	1230	N	1030	-0-	-200	-0-	29	1	984	2	N	15					185
							17	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1931 RRCID -> 225241 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	30	1	1577	2	N	21					191
							23	9									
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	31	1	1882	2	N	20					211
							22	9									
08	1891	N	1714	-0-	-177	-0-	30	1	1682	2	N	2					213
							2	9									
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	30	1	1862	2	N	13	193	1			33
							14	9									
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	31	1	1885	2	N	32					65
							35	9									
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	30	1	1767	2	N	21					86
							23	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 227885 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	4	1	32	2	N	-0-					152
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	13	1	34	2	N	-0-					152
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	10	1	30	2	N	-0-					152
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					152
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	2	N	-0-					152
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					152

FLOWERS TRUST WELL #: 81 RRCID -> 228145 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579

06	2100	N	1828	-0-	-272	-0-	29	1	1793	2	N	5					57
							6	9									
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	31	1	1977	2	N	13					70
							14	9									
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	31	1	1938	2	N	3					73
							3	9									
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	30	1	1878	2	N	14					87
							15	9									
10	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	31	1	1903	2	N	12					99
							13	9									
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	29	1	1908	2	N	26					125
							29	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1932 RRCID -> 228441 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10490 - 10528

06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	30	1	1572	2	N	21					132
							23	9									
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	31	1	1857	2	N	22					154
							24	9									
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	31	1	2147	2	N	31					185
							34	9									
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	30	1	2003	2	N	32					217
							35	9									
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	31	1	1947	2	N	19					236
							21	9									
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	29	1	1569	2	N	27	177	1			86
							30	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1933 RRCID -> 228619 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598

06	300	N	273	-0-	-27	-0-	29	1	244	2	N	-0-					139
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	2	N	-0-					139
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	270	2	N	-0-					139
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	28	1	220	2	N	-0-					139
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	28	1	207	2	N	-0-					139
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	29	1	196	2	N	-0-					139

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1922 RRCID -> 232397 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862

06	2580	N	2400	-0-	-180	-0-	30	1	2294	2	N	69	181	1			155
							76	9									
07	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	31	1	2362	2	N	39	172	1			22
							43	9									
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	31	1	2387	2	N	55					77
							61	9									
09	2400	N	2375	-0-	-25	-0-	30	1	2284	2	N	55					132
							61	9									
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	31	1	2360	2	N	62					194
							68	9									
11	2400	N	2348	-0-	-52	-0-	30	1	2263	2	N	50	199	1			45
							55	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1934 RRCID -> 232433 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10040 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	30	1	631	2	N	7					84
							8	9									
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	31	1	702	2	N	18					102
							20	9									
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	N	18					120
							20	9									
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	30	1	684	2	N	29					149
							32	9									
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	N	21					170
							23	9									
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	-0-					170

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1924 RRCID -> 234094 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10460 - 10842

06	2670	N	1780	-0-	-890	-0-	22	1	1758	2	N	-0-					242
07	2821	N	2664	-0-	-157	-0-	21	1	2643	2	N	-0-					242
08	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	31	1	2957	2	N	-0-					242
09	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	30	1	2775	2	N	-0-					242
10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	31	1	2745	2	N	-0-					242
11	2790	N	2622	-0-	-168	-0-	30	1	2592	2	N	-0-					242

LESLIE WEBB ET AL "R" WELL #: 1923 RRCID -> 235260 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10014 - 10834

06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	333	2	N	10					101
							11	9									
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	31	1	353	2	N	10					111
							11	9									
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	31	1	361	2	N	6					117
							7	9									
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	346	2	N	12					129
							13	9									
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	31	1	352	2	N	15					144
							17	9									
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	28	1	320	2	N	8					152
							9	9									

WEBB ET AL "P" WELL #: 1901 RRCID -> 239450 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9862 - 10620

06	1200	N	958	-0-	-242	-0-	30	1	913	2	N	14	174	1			18
							15	9									
07	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	31	1	1104	2	N	12					30
							13	9									
08	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	31	1	953	2	N	15					45
							17	9									
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	30	1	967	2	N	10					55
							11	9									
10	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	31	1	1002	2	N	13					68
							14	9									
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	30	1	990	2	N	11					79
							12	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1925 RRCID -> 240873 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10514 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2332	-0-	-128	-0-	30	1	2263	2	N	35					122
							39	9									
07	2666	N	2641	-0-	-25	-0-	31	1	2585	2	N	23					145
							25	9									
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	31	1	2730	2	N	28					173
							31	9									
09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	30	1	2758	2	N	32					205
							35	9									
10	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	31	1	2507	2	N	28					233
							31	9									
11	2700	N	2469	-0-	-231	-0-	30	1	2409	2	N	27	185	1			75
							30	9									

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1891 RRCID -> 241156 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10190 - 10440

06	1110	N	820	-0-	-290	-0-	26	1	781	2	N	12	189	1			103
							13	9									
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	N	15					118
							17	9									
08	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	30	1	1009	2	N	-0-					118
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	30	1	1037	2	N	-0-					118
10	1178	N	1008	-0-	-170	-0-	31	1	977	2	N	-0-					118
11	1020	N	810	-0-	-210	-0-	29	1	781	2	N	-0-					118

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1935H RRCID -> 242166 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10474 - 11854

06	2460	N	1336	-0-	-1124	-0-	26	1	1301	2	N	8					283
							9	9									
07	2511	N	2336	-0-	-175	-0-	31	1	2287	2	N	16	176	1			123
							18	9									
08	2542	N	2366	-0-	-176	-0-	31	1	2321	2	N	13					136
							14	9									
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	30	1	2288	2	N	29					165
							32	9									
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	31	1	2356	2	N	28					193
							31	9									
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	30	1	2398	2	N	36					229
							40	9									

WEBB ET AL "P" WELL #: 1902 RRCID -> 243506 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 10646

06	930	N	912	-0-	-18	-0-	30	1	873	2	N	8					166
							9	9									
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	31	1	925	2	N	38	173	1			31
							42	9									
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	31	1	904	2	N	27					58
							30	9									
09	900	N	854	-0-	-46	-0-	27	1	816	2	N	10					68
							11	9									
10	992	N	941	-0-	-51	-0-	31	1	873	2	N	34					102
							37	9									
11	930	N	900	-0-	-30	-0-	30	1	842	2	N	25					127
							28	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1892 RRCID -> 244274 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10246 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	854	-0-	-436	-0-	29	1	807	2	N	16					100
							18	9									
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	31	1	1330	2	N	15					115
							17	9									
08	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	31	1	1117	2	N	14					129
							15	9									
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	30	1	1143	2	N	12					141
							13	9									
10	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	31	1	1043	2	N	12					153
							13	9									
11	1140	N	860	-0-	-280	-0-	30	1	819	2	N	10					163
							11	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 83 RRCID -> 244495 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10028 - 10687

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

FLOWERS TRUST WELL #: 82 RRCID -> 247017 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9838 - 10662

06	1950	N	1702	-0-	-248	-0-	28	1	1655	2	N	17					157
							19	9									
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	31	1	1847	2	N	15					172
							17	9									
08	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	31	1	1759	2	N	7	117	1			62
							8	9									
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	30	1	1762	2	N	22					84
							24	9									
10	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	31	1	1750	2	N	19					103
							21	9									
11	1740	N	1669	-0-	-71	-0-	30	1	1625	2	N	13					116
							14	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 84 RRCID -> 247756 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10090 - 10683

06	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	30	1	1027	2	N	10					90
							11	9									
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1312	2	N	18					108
							20	9									
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	31	1	1234	2	N	13					121
							14	9									
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	30	1	1257	2	N	19					140
							21	9									
10	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	31	1	1240	2	N	10					150
							11	9									
11	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	30	1	1153	2	N	13					163
							14	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 247757 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10568 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3083	-0-	-217	-0-	30	1	3027	2	N	24					217
							26	9									
07	3379	X	3139	-0-	-240	-0-	31	1	3094	2	N	13	178	1			52
							14	9									
08	3379	X	3185	-0-	-194	-0-	31	1	3128	2	N	24					76
							26	9									
09	3210	X	3075	-0-	-135	-0-	30	1	3025	2	N	18					94
							20	9									
10	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	31	1	3077	2	N	23	32	1			85
							25	9									
11	3090	X	3034	-0-	-56	-0-	30	1	2964	2	N	36					121
							40	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1893 RRCID -> 248764 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10303 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	833	-0-	-247	-0-	26	1	794	2	N	12					100
							13	9									
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	31	1	1180	2	N	12					112
							13	9									
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	31	1	1143	2	N	14					126
							15	9									
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	30	1	1082	2	N	15					141
							17	9									
10	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	31	1	1120	2	N	22					163
							24	9									
11	1140	N	871	-0-	-269	-0-	26	1	842	2	N	3					166
							3	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1936H RRCID -> 249699 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10394 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	30	1	2012	2	N	29					258
							32	9									
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	31	1	2211	2	N	27	173	1			112
							30	9									
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	31	1	2222	2	N	38					150
							42	9									
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	30	1	2087	2	N	33					183
							36	9									
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	31	1	2120	2	N	35					218
							39	9									
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	30	1	2061	2	N	43	174	1			87
							47	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 821 RRCID -> 250135 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10415 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1635	-0-	-285	-0-	30	1	1581	2	N	22					256
							24	9									
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	31	1	1869	2	N	20	179	1			97
							22	9									
08	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	31	1	1821	2	N	7					104
							8	9									
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	30	1	1768	2	N	32	64	1			72
							35	9									
10	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	31	1	1734	2	N	20					92
							22	9									
11	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	30	1	1673	2	N	21					113
							23	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 250154 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10551 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	30	1	1861	2	N	37	193	1			89
							41	9									
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	31	1	1991	2	N	35					124
							39	9									
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	31	1	2051	2	N	28					152
							31	9									
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	30	1	1969	2	N	29					181
							32	9									
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	31	1	2001	2	N	45	161	1			65
							50	9									
11	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	30	1	1942	2	N	35					100
							39	9									

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1941H RRCID -> 250877 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10688 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1486	-0-	-194	-0-	29	1	1438	2	N	17					176
							19	9									
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	31	1	1717	2	N	29					205
							32	9									
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	31	1	1676	2	N	28					233
							31	9									
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	30	1	1612	2	N	31					264
							34	9									
10	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	31	1	1608	2	N	29	177	1			116
							32	9									
11	1680	N	723	-0-	-957	-0-	21	1	688	2	N	13					129
							14	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1894 RRCID -> 252964 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9816 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	526	-0-	-344	-0-	25	1	487	2	N	13					199
							14	9									
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	31	1	833	2	N	20					219
							22	9									
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	738	2	N	2	181	1			40
							2	9									
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	30	1	732	2	N	7					47
							8	9									
10	899	N	814	-0-	-85	-0-	31	1	760	2	N	21					68
							23	9									
11	750	N	668	-0-	-82	-0-	30	1	623	2	N	14					82
							15	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 253016 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10549 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	940	-0-	-80	-0-	29	1	911	2	N	-0-					107
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	31	1	1028	2	N	-0-					107
08	1054	N	892	-0-	-162	-0-	30	1	862	2	N	-0-	41	1			66
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	30	1	977	2	N	-0-					66
10	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	31	1	971	2	N	6					72
							7	9									
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	29	1	923	2	N	10					82
							11	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 822 RRCID -> 253239 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10314 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1347	-0-	-123	-0-	30	1	1295	2	N	20					178
							22	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	31	1	1359	2	N	17					195
							19	9									
08	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	31	1	1324	2	N	13	155	1			53
							14	9									
09	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	30	1	1274	2	N	17					70
							19	9									
10	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	31	1	1195	2	N	13					83
							14	9									
11	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	28	1	1138	2	N	14					97
							15	9									

KAUFMAN 81 WELL #: 10 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

MOORE, W. H. WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847

06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	30	1	2834	2	N	70	193	1			89
							77	9									
07	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	31	1	2942	2	N	71					160
							78	9									
08	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	31	1	2873	2	N	73					233
							80	9									
09	3000	X	2871	-0-	-129	-0-	30	1	2762	2	N	72	179	1			126
							79	9									
10	3100	X	2902	-0-	-198	-0-	31	1	2792	2	N	72	50	1			148
							79	9									
11	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	30	1	2665	2	N	76					224
							84	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660

06	1500	N	1410	-0-	-90	-0-	30	1	1380	2	N	-0-	177	1			39
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	31	1	1527	2	N	-0-					39
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	31	1	1480	2	N	8					47
							9	9									
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	30	1	1416	2	N	10					57
							11	9									
10	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	31	1	1411	2	N	13					70
							14	9									
11	1470	N	1310	-0-	-160	-0-	30	1	1269	2	N	10					80
							11	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1221 RRCID -> 254261 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2174	-0-	-16	-0-	30 33	1 9	2111	2	N	30	192	1			104
07	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	31 40	1 9	2145	2	N	36					140
08	2325	N	2131	-0-	-194	-0-	31 35	1 9	2065	2	N	32					172
09	2160	N	2053	-0-	-107	-0-	30 37	1 9	1986	2	N	34					206
10	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	31 33	1 9	2025	2	N	30					236
11	2070	N	1974	-0-	-96	-0-	30 33	1 9	1911	2	N	30					266

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 254268 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10614 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1487	-0-	-193	-0-	30 17	1 9	1440	2	N	15					164
07	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	31 15	1 9	1544	2	N	14	146	1			32
08	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	31 12	1 9	1546	2	N	11					43
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	30 13	1 9	1562	2	N	12					55
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	31 22	1 9	1615	2	N	20					75
11	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	28 19	1 9	1468	2	N	17					92

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 823 RRCID -> 254317 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1306	-0-	-164	-0-	26 23	1 9	1257	2	N	21					164
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	31 20	1 9	1477	2	N	18					182
08	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	31 20	1 9	1497	2	N	18	63	1			137
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	30 19	1 9	1395	2	N	17	75	1			79
10	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	31 32	1 9	1418	2	N	29					108
11	1500	N	1398	-0-	-102	-0-	26 23	1 9	1349	2	N	21					129

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 824 RRCID -> 254685 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10462 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	30 19	1 9	1035	2	N	17					74
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	31 18	1 9	1107	2	N	16					90
08	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	31 17	1 9	1058	2	N	15					105
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	30 15	1 9	1036	2	N	14	44	1			75
10	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	31 18	1 9	998	2	N	16					91
11	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	30 19	1 9	963	2	N	17					108

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 86 RRCID -> 255022 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9830 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1299	-0-	-261	-0-	29 10	1 9	1260	2	N	9					229
07	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	31 6	1 9	1391	2	N	5	184	1			50
08	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	30 11	1 9	1379	2	N	10					60
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	27 11	1 9	1374	2	N	10					70
10	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	30 10	1 9	1221	2	N	9					79
11	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	30 10	1 9	1273	2	N	9					88

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 36H RRCID -> 255332 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10844 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4400	-0-	-430	-0-	30 44	1 9	4326	2	N	40					178
07	5363	X	4721	-0-	-642	-0-	31 35	1 9	4655	2	N	32	163	1			47
08	5363	X	4655	-0-	-708	-0-	31 40	1 9	4584	2	N	36					83
09	5190	X	4387	-0-	-803	-0-	30 40	1 9	4317	2	N	36					119
10	5084	X	4630	-0-	-454	-0-	31 44	1 9	4555	2	N	40					159
11	4560	X	4464	-0-	-96	-0-	30 43	1 9	4391	2	N	39					198

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1896H RRCID -> 255696 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	30 106	1 9	4299	2	N	96	174	1			282
07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	31 91	1 9	4276	2	N	83	174	1			191
08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	31 97	1 9	4367	2	N	88					279
09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	30 91	1 9	4115	2	N	83	181	1			181
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	31 106	1 9	4147	2	N	96					277
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	30 85	1 9	3452	2	N	77	177	1			177

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1895H RRCID -> 255788 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9824 PERF.10285 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	25 43	1 9	1587	2	N	39	175	1			206
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	31 64	1 9	2276	2	N	58					264
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	31 44	1 9	2050	2	N	40					304
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	30 36	1 9	1901	2	N	33	176	1			161
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	31 57	1 9	1945	2	N	52					213
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	28 15	1 9	863	2	N	14					227

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 642 RRCID -> 258049 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	670	-0-	-80	-0-	30	1	616	2	N	22					162
							24	9									
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	30	1	640	2	N	22					184
							24	9									
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	31	1	649	2	N	18	144	1			58
							20	9									
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	29	1	601	2	N	25					83
							28	9									
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	632	2	N	22					105
							24	9									
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	19	1	714	2	N	27					132
							30	9									

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1942H RRCID -> 258050 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10232 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	1818	-0-	-492	-0-	27	1	1766	2	N	23					203
							25	9									
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	31	1	2318	2	N	27					230
							30	9									
08	2294	N	2115	-0-	-179	-0-	31	1	2058	2	N	24					254
							26	9									
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	30	1	2284	2	N	31	172	1			113
							34	9									
10	2387	N	1935	-0-	-452	-0-	31	1	1879	2	N	23					136
							25	9									
11	2040	N	1917	-0-	-123	-0-	30	1	1861	2	N	24					160
							26	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 825 RRCID -> 258245 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	29	1	1223	2	N	26					113
							29	9									
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	31	1	1374	2	N	27					140
							30	9									
08	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	31	1	1326	2	N	22					162
							24	9									
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	30	1	1274	2	N	19	135	1			46
							21	9									
10	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	31	1	1222	2	N	33					79
							36	9									
11	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	30	1	1231	2	N	29					108
							32	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 37H RRCID -> 258647 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11365 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	5404	-0-	-986	-0-	26	1	5309	2	N	63					196
							69	9									
07	6975	X	6273	-0-	-702	-0-	30	1	6170	2	N	66	168	1			94
							73	9									
08	6975	X	5954	-0-	-1021	-0-	31	1	5870	2	N	48					142
							53	9									
09	6750	X	6269	-0-	-481	-0-	30	1	6176	2	N	57	143	1			56
							63	9									
10	6696	X	6432	-0-	-264	-0-	31	1	6327	2	N	67					123
							74	9									
11	6060	X	4836	-0-	-1224	-0-	26	1	4746	2	N	58					181
							64	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 87H RRCID -> 258731 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10458 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2104	-0-	-656	-0-	14	1	2037	2	N	48					220
							53	9									
07	2852	X	70	-0-	-2782	-0-	5	1	23	2	N	38	170	1			88
							42	9									
08	2852	X	4	-0-	-2848	-0-	1	1	3	2	N	-0-					88
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					88
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-	34	1			54
11	2100	X	20	-0-	-2080	-0-	20	2			N	-0-					54

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1937H RRCID -> 260345 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10585 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2453	-0-	-997	-0-	30	1	2356	2	N	61					246
							67	9									
07	3565	X	2810	-0-	-755	-0-	31	1	2701	2	N	71	170	1			147
							78	9									
08	3565	X	2572	-0-	-993	-0-	31	1	2490	2	N	46					193
							51	9									
09	3450	X	2499	-0-	-951	-0-	30	1	2408	2	N	55					248
							61	9									
10	3534	X	2508	-0-	-1026	-0-	31	1	2423	2	N	49					297
							54	9									
11	2730	X	2268	-0-	-462	-0-	30	1	2237	2	N	1	180	1			118
							1	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1938H RRCID -> 260347 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	12	1	634	2	N	-0-					260
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	27	1	1094	2	N	5					265
							6	9									
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	931	2	N	1					266
							1	9									
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	28	1	976	2	N	4					270
							4	9									
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	31	1	1094	2	N	8					278
							9	9									
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	30	1	1136	2	N	15					293
							17	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 591H RRCID -> 260362 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	538	1	1401	2	N	-0-					196
07	3100	N	6489	-0-	3389	3389	1013	1	5455	2	N	19					215
							21	9									
08	3100	N	5931	-0-	2831	6220	1085	1	4791	2	N	50					265
							55	9									
09	3000	N	5511	-0-	2511	8731	1050	1	4367	2	N	85	183	1			167
							94	9									
10	14288	X	5557	-0-	-8731	-0-	1085	1	4429	2	N	39					206
							43	9									
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	1050	1	3758	2	N	34					240
							37	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 643H RRCID -> 262022 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2932	-0-	-578	-0-	25 30	1 9	2877	2	N	27					218
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	31 52	1 9	3671	2	N	47	172	1			93
08	3689	X	3662	-0-	-27	-0-	31 53	1 9	3578	2	N	48					141
09	3570	X	3549	-0-	-21	-0-	29 52	1 9	3468	2	N	47					188
10	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	31 59	1 9	3579	2	N	54	140	1			102
11	3600	X	3206	-0-	-394	-0-	28 58	1 9	3120	2	N	53					155

MENDOTA RANCH WELL #: 592H RRCID -> 262217 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRFAX WELL #: 3H RRCID -> 262493 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407

06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	30 53	1 9	4605	2	N	48	184	1			159
07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	31 52	1 9	4894	2	N	47					206
08	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	31 75	1 9	4858	2	N	68	178	1			96
09	4590	X	4371	-0-	-219	-0-	30 70	1 9	4271	2	N	64					160
10	4743	X	4680	-0-	-63	-0-	31 40	1 9	4609	2	N	36					196
11	4590	X	4259	-0-	-331	-0-	30 37	1 9	4192	2	N	34					230

MOORE, W. H. WELL #: 644H RRCID -> 262625 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831

06	2760	X	2346	-0-	-414	-0-	29 30	1 9	2287	2	N	27					185
07	2852	X	2312	-0-	-540	-0-	31 31	1 9	2250	2	N	28					213
08	2852	X	2420	-0-	-432	-0-	31 33	1 9	2356	2	N	30	118	1			125
09	2340	X	1224	-0-	-1116	-0-	20 17	1 9	1187	2	N	15					140
10	2418	X	2011	-0-	-407	-0-	16 44	1 9	1951	2	N	40					180
11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	30 86	1 9	2407	2	N	78					258

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 1943H RRCID -> 262661 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10472 - 12045

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB -A- WELL #: 1881H RRCID -> 262663 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9999 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	202	1	3084	2	N	9					382
							10	9									
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	255	1	3282	2	N	27					409
							30	9									
08	3100	X	2600	-0-	-500	-0-	256	1	2337	2	N	6	168	1			247
							7	9									
09	3000	X	2259	-0-	-741	-0-	236	1	2023	2	N	-0-					247
10	3100	X	2101	-0-	-999	-0-	233	1	1868	2	N	-0-					247
11	3000	X	2132	-0-	-868	-0-	244	1	1888	2	N	-0-					247

ISAACS, JOHN ET AL "G" WELL #: 21H RRCID -> 263479 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9933 PERF.10286 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	29	1	1916	2	N	52					227
							57	9									
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	26	1	1799	2	N	37	62	1			202
							41	9									
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	31	1	2149	2	N	32	99	1			135
							35	9									
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	30	1	2093	2	N	70					205
							77	9									
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	28	1	2061	2	N	62					267
							68	9									
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	17	1	1718	2	N	3					270
							3	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 593H RRCID -> 264040 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	14	1	973	2	N	-0-					315
07	248	N	8	-0-	-240	-0-	1	1	5	2	N	2	111	5			206
							2	9									
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	31	1	2445	2	N	11					217
							12	9									
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	29	1	1659	2	N	-0-					217
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	26	1	1748	2	N	37					254
							41	9									
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	27	1	1421	2	N	31	158	1			127
							34	9									

FAIRFAX WELL #: 4H RRCID -> 264991 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2933	-0-	-217	-0-	30	1	2841	2	N	56	185	1			179
							62	9									
07	3131	X	3111	-0-	-20	-0-	31	1	3001	2	N	72					251
							79	9									
08	3069	X	3018	-0-	-51	-0-	31	1	2926	2	N	55					306
							61	9									
09	2970	X	2897	-0-	-73	-0-	30	1	2804	2	N	57	172	1			191
							63	9									
10	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	31	1	2914	2	N	81					272
							89	9									
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	30	1	3250	2	N	135	174	1			233
							149	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	2948	-0-	-982	-0-	27	1	2834	2	N	79	192	1			113
							87	9									
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	31	1	4042	2	N	120	187	1			46
							132	9									
08	4061	X	3576	-0-	-485	-0-	31	1	3440	2	N	95					141
							105	9									
09	3930	X	3423	-0-	-507	-0-	30	1	3285	2	N	98					239
							108	9									
10	4061	X	3279	-0-	-782	-0-	31	1	3150	2	N	89	193	1			135
							98	9									
11	3930	X	2715	-0-	-1215	-0-	28	1	2621	2	N	60					195
							66	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1222H RRCID -> 266619 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10017 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	508	2	N	14					144
							15	9									
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	31	1	553	2	N	-0-					144
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	N	-0-					144
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	N	-0-					144
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	N	8					152
							9	9									
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	7					159
							8	9									

WEBB -A- WELL #: 1882H RRCID -> 266621 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF.10478 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3140	-0-	140	140	194	1	2929	2	N	15					222
							17	9									
07	3100	N	3113	-0-	13	153	226	1	2850	2	N	34					256
							37	9									
08	2945	N	2254	-0-	-691	-0-	224	1	2006	2	N	22	173	1			105
							24	9									
09	2850	X	1998	-0-	-852	-0-	209	1	1759	2	N	27					132
							30	9									
10	2945	X	1872	-0-	-1073	-0-	207	1	1632	2	N	30					162
							33	9									
11	2850	X	1894	-0-	-956	-0-	217	1	1645	2	N	29					191
							32	9									

JOHN ISAACS ET AL "G" WELL #: 22H RRCID -> 267160 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2551	-0-	-89	-0-	30	1	2481	2	N	36					221
							40	9									
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	31	1	2859	2	N	42	134	1			129
							46	9									
08	2728	X	2283	-0-	-445	-0-	31	1	2232	2	N	18					147
							20	9									
09	2550	X	2048	-0-	-502	-0-	30	1	2005	2	N	12					159
							13	9									
10	2945	X	2184	-0-	-761	-0-	31	1	2133	2	N	18					177
							20	9									
11	2850	X	2479	-0-	-371	-0-	30	1	2421	2	N	25					202
							28	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FAIRFAX WELL #: 5H RRCID -> 267219 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10024 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	29	1	1570	2	N	36	170	1			147
							40	9									
07	1829	N	1468	-0-	-361	-0-	27	1	1404	2	N	34					181
							37	9									
08	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	31	1	1590	2	N	45					226
							50	9									
09	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	30	1	1525	2	N	42					268
							46	9									
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	31	1	1486	2	N	44	173	1			139
							48	9									
11	1620	N	1467	-0-	-153	-0-	29	1	1402	2	N	33					172
							36	9									

ISAACS '212' WELL #: 1H RRCID -> 267228 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10489 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3328	X	3044	-0-	-284	-0-	30	1	2777	2	N	215	184	1			217
							237	9									
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	31	1	2865	2	N	149					366
							164	9									
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	31	1	2851	2	N	160	363	1			163
							176	9									
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	30	1	2753	2	N	148	178	1			133
							163	9									
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	31	1	2842	2	N	137					270
							151	9									
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	30	1	2702	2	N	113	184	1			199
							124	9									

WEBB -A- WELL #: 1883H RRCID -> 267304 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	238	1	3635	2	N	9					319
							10	9									
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	232	1	2943	2	N	64	179	1			204
							70	9									
08	3162	X	2367	-0-	-795	-0-	232	1	2082	2	N	48					252
							53	9									
09	3060	X	2404	-0-	-656	-0-	245	1	2114	2	N	41					293
							45	9									
10	3162	X	2554	-0-	-608	-0-	273	1	2238	2	N	39	179	1			153
							43	9									
11	3060	X	2048	-0-	-1012	-0-	229	1	1753	2	N	60					213
							66	9									

JOHN ISAACS ET AL 'G' WELL #: 23H RRCID -> 267517 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	28	1	1321	2	N	48					267
							53	9									
07	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	28	1	1303	2	N	74					341
							81	9									
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	31	1	1523	2	N	64	263	1			142
							70	9									
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	30	1	1475	2	N	72					214
							79	9									
10	1426	N	562	-0-	-864	-0-	11	1	529	2	N	20					234
							22	9									
11	1410	N	66	-0-	-1344	-0-	20	1	35	2	N	10					244
							11	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 88H RRCID -> 267522 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3065	-0-	-175	-0-	30	1	2970	2	N	59					231
							65	9									
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	31	1	3329	2	N	35	159	1			107
							39	9									
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	31	1	3371	2	N	44					151
							48	9									
09	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	30	1	3273	2	N	42					193
							46	9									
10	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	31	1	3137	2	N	46	157	1			82
							51	9									
11	3240	X	2934	-0-	-306	-0-	30	1	2857	2	N	43					125
							47	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A' WELL #: 1223H RRCID -> 267876 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10561 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9780	X	6645	-0-	-3135	-0-	23	1	6578	2	N	40					257
							44	9									
07	10106	X	6698	-0-	-3408	-0-	31	1	6630	2	N	34					291
							37	9									
08	10106	X	7797	-0-	-2309	-0-	31	1	7722	2	N	40					331
							44	9									
09	9600	X	8505	-0-	-1095	-0-	30	1	8420	2	N	50	182	1			199
							55	9									
10	9579	X	8352	-0-	-1227	-0-	31	1	8249	2	N	65					264
							72	9									
11	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	30	1	7991	2	N	60					324
							66	9									

FLOWERS TRUST 'B' WELL #: 38H RRCID -> 268115 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	30	1	7063	2	N	40					249
							44	9									
07	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	31	1	7339	2	N	46	186	1			109
							51	9									
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	31	1	7192	2	N	96					205
							106	9									
09	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	30	1	7119	2	N	50					255
							55	9									
10	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	26	1	5256	2	N	1					256
							1	9									
11	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	30	1	7147	2	N	98	178	1			176
							108	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 2H RRCID -> 268670 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	30	1	5955	2	N	46					258
							51	9									
07	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	31	1	6338	2	N	61					319
							67	9									
08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	31	1	5615	2	N	67	173	1			213
							74	9									
09	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	30	1	4867	2	N	71					284
							78	9									
10	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	181	1	3854	2	N	22	184	1			122
							24	9									
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	30	1	4330	2	N	28					150
							31	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
B. JARVIS & SONS WELL #: 2151H RRCID -> 268810 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	29	1	2589	2	N	103	171	1			155
							113	9									
07	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	31	1	2475	2	N	82					237
							90	9									
08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	31	1	2701	2	N	91	177	1			151
							100	9									
09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	27	1	2224	2	N	91					242
							100	9									
10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	31	1	2544	2	N	94	184	1			152
							103	9									
11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	30	1	2498	2	N	101	177	1			76
							111	9									

BRAINARD WELL #: 3H RRCID -> 269093 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107

06	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					228
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					228
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					228
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					228
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					228

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF- WELL #: 1H RRCID -> 269094 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10314 - 14286

06	4440	X	3393	-0-	-1047	-0-	29	1	3264	2	N	91	179	1			298
							100	9									
07	4278	X	4236	-0-	-42	-0-	31	1	4060	2	N	132	193	1			237
							145	9									
08	4278	X	4152	-0-	-126	-0-	31	1	3934	2	N	170	177	1			230
							187	9									
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	30	1	3725	2	N	136					366
							150	9									
10	4247	X	3963	-0-	-284	-0-	31	1	3767	2	N	150	179	1			337
							165	9									
11	4110	X	3799	-0-	-311	-0-	30	1	3620	2	N	135	180	1			292
							149	9									

ISAACS '212' WELL #: 2H RRCID -> 269432 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10501 - 15381

06	5580	X	4902	-0-	-678	-0-	29	1	4716	2	N	143	181	1			147
							157	9									
07	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	31	1	6083	2	N	235	177	1			205
							259	9									
08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	31	1	6429	2	N	253	169	1			289
							278	9									
09	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	30	1	6005	2	N	239	353	1			175
							263	9									
10	6386	X	6131	-0-	-255	-0-	31	1	5871	2	N	208	180	1			203
							229	9									
11	6240	X	5573	-0-	-667	-0-	29	1	5337	2	N	188	173	1			218
							207	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL 'R' WELL #: 1926H RRCID -> 269525 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10356 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3306	-0-	-264	-0-	30	1	3174	2	N	93					325
							102	9									
07	3689	X	3252	-0-	-437	-0-	31	1	3152	2	N	63	188	1			200
							69	9									
08	3689	X	3406	-0-	-283	-0-	31	1	3317	2	N	53					253
							58	9									
09	3540	X	3414	-0-	-126	-0-	30	1	3283	2	N	92	182	1			163
							101	9									
10	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	31	1	3334	2	N	75					238
							83	9									
11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	30	1	3423	2	N	45					283
							50	9									

BILLIE JARVIS '220' WELL #: 1H RRCID -> 269708 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10616 - 13397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	5000	-0-	-340	-0-	29	1	4851	2	N	109					198
							120	9									
07	5518	X	5316	-0-	-202	-0-	31	1	5136	2	N	135	173	1			160
							149	9									
08	5363	X	5220	-0-	-143	-0-	31	1	5055	2	N	122	172	1			110
							134	9									
09	5100	X	4904	-0-	-196	-0-	30	1	4741	2	N	121					231
							133	9									
10	5301	X	5049	-0-	-252	-0-	30	1	4895	2	N	113	182	1			162
							124	9									
11	5130	X	4827	-0-	-303	-0-	29	1	4673	2	N	114	181	1			95
							125	9									

JARVIS '217' WELL #: 1H RRCID -> 269834 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10608 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2791	-0-	-119	-0-	29	1	2650	2	N	102					201
							112	9									
07	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	30	1	2731	2	N	73					274
							80	9									
08	3007	X	2765	-0-	-242	-0-	30	1	2670	2	N	59	187	1			146
							65	9									
09	2820	X	2668	-0-	-152	-0-	29	1	2550	2	N	81					227
							89	9									
10	2883	X	2445	-0-	-438	-0-	26	1	2349	2	N	64	186	1			105
							70	9									
11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	27	1	2879	2	N	83					188
							91	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 1H RRCID -> 270439 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10111 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	30	1	453	2	N	18	169	1			147
							20	9									
07	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	25	1	1127	2	N	32					179
							35	9									
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	N	105	177	1			107
							116	9									
09	300	N	30	-0-	-270	-0-	30	1			N	-0-					107
10	3100	N	3628	-0-	528	528	707	1	2679	2	N	220					327
							242	9									
11	3000	N	5113	-0-	2113	2641	988	1	3788	2	N	306	179	1			454
							337	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
B. JARVIS & SONS WELL #: 2152H RRCID -> 271483 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11000 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1503	-0-	-267	-0-	28 90	1 9	1385	2	N	82	185	1			114
07	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	31 109	1 9	1527	2	N	99					213
08	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	31 89	1 9	1447	2	N	81	169	1			125
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	30 97	1 9	1415	2	N	88					213
10	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	31 95	1 9	1536	2	N	86	183	1			116
11	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	27 91	1 9	1366	2	N	83	152	1			47

KAUFMAN 81 WELL #: 11H RRCID -> 271957 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11116 - 15100

06	4200	X	3720	-0-	-480	-0-	30 42	1 9	3648	2	N	38					240
07	4340	X	4006	-0-	-334	-0-	31 42	1 9	3933	2	N	38	182	1			96
08	4154	X	4001	-0-	-153	-0-	31 48	1 9	3922	2	N	44					140
09	4020	X	3888	-0-	-132	-0-	30 54	1 9	3804	2	N	49					189
10	4154	X	3811	-0-	-343	-0-	31 58	1 9	3722	2	N	53	160	1			82
11	3870	X	3736	-0-	-134	-0-	30 57	1 9	3649	2	N	52					134

ISAACS '205' WELL #: 1H RRCID -> 272159 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10573 - 15834

06	4680	X	3807	-0-	-873	-0-	28 86	1 9	3693	2	N	78	191	1			156
07	4805	X	4074	-0-	-731	-0-	31 114	1 9	3929	2	N	104					260
08	4650	X	3699	-0-	-951	-0-	31 77	1 9	3591	2	N	70	185	1			145
09	4200	X	3920	-0-	-280	-0-	30 120	1 9	3770	2	N	109					254
10	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	31 205	1 9	5368	2	N	186	190	1			250
11	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	30 188	1 9	4883	2	N	171	191	1			230

ARTHUR WEBB -B- WELL #: 2H RRCID -> 272249 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10066 - 14380

06	2580	N	2530	-0-	-50	-0-	28 51	1 9	2451	2	N	46	175	1			149
07	2635	N	2432	-0-	-203	-0-	31 55	1 9	2346	2	N	50					199
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	31 56	1 9	2548	2	N	51					250
09	2520	N	2375	-0-	-145	-0-	30 31	1 9	2314	2	N	28					278
10	2418	N	2373	-0-	-45	-0-	30 79	1 9	2264	2	N	72	176	1			174
11	2550	N	2090	-0-	-460	-0-	26 56	1 9	2008	2	N	51					225

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 826H RRCID -> 272832 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10033 - 14687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	30	1	3545	2	N	107					171
							118	9									
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	31	1	3732	2	N	120	184	1			107
							132	9									
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	31	1	3688	2	N	114					221
							125	9									
09	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	30	1	3560	2	N	117	184	1			154
							129	9									
10	3596	X	3592	-0-	-4	-0-	31	1	3433	2	N	116					270
							128	9									
11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	30	1	3334	2	N	108					378
							119	9									

MOORE, W. H. WELL #: 645HW RRCID -> 275328 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9830 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	30	1	1093	2	N	92					213
							101	9									
07	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	31	1	1133	2	N	66	184	1			95
							73	9									
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	31	1	1133	2	N	89					184
							98	9									
09	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	30	1	1113	2	N	68	190	1			62
							75	9									
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	31	1	1159	2	N	88	96	1			54
							97	9									
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	30	1	1142	2	N	85					139
							94	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 596H RRCID -> 275788 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10120 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	2882	-0-	-928	-0-	30	1	2810	2	N	38	194	1			258
							42	9									
07	3844	X	3774	-0-	-70	-0-	31	1	3735	2	N	7					265
							8	9									
08	3844	X	3782	-0-	-62	-0-	31	1	3705	2	N	42					307
							46	9									
09	3660	X	3645	-0-	-15	-0-	30	1	3563	2	N	47					354
							52	9									
10	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	31	1	3582	2	N	54	196	1			212
							59	9									
11	3660	X	3491	-0-	-169	-0-	30	1	3393	2	N	62					274
							68	9									

WATERFIELD, J.B. WELL #: 1041H RRCID -> 275868 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10300 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	30	1	3535	2	N	299	183	1			307
							329	9									
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	31	1	3642	2	N	266	373	1			200
							293	9									
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	31	1	3799	2	N	268	346	1			122
							295	9									
09	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	30	1	3687	2	N	284	185	1			221
							312	9									
10	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	31	1	4504	2	N	595	396	1			420
							655	9									
11	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	30	1	4488	2	N	484	368	1			536
							532	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JARVIS '213' WELL #: 1H RRCID -> 276131 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10688 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	1888	-0-	-512	-0-	30	1	1792	2	N	60	183	1			149
							66	9									
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	31	1	1886	2	N	73					222
							80	9									
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	31	1	1856	2	N	61	185	1			98
							67	9									
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	30	1	1779	2	N	76					174
							84	9									
10	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	31	1	1787	2	N	56					230
							62	9									
11	1890	N	1788	-0-	-102	-0-	29	1	1693	2	N	60	189	1			101
							66	9									

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 827HW RRCID -> 276176 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 9598 PERF.10133 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	30	1	1477	2	N	48					130
							53	9									
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	31	1	1532	2	N	52					182
							57	9									
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	31	1	1517	2	N	44	151	1			75
							48	9									
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	30	1	1489	2	N	45					120
							50	9									
10	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	30	1	1437	2	N	34					154
							37	9									
11	1530	N	1370	-0-	-160	-0-	29	1	1308	2	N	30					184
							33	9									

ISAACS '209' WELL #: 1HW RRCID -> 276181 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10572 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	29	1	4617	2	N	67	185	1			87
							74	9									
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	31	1	4882	2	N	86					173
							95	9									
08	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	31	1	4898	2	N	82					255
							90	9									
09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	29	1	4486	2	N	70	188	1			137
							77	9									
10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	31	1	4775	2	N	111					248
							122	9									
11	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	29	1	4382	2	N	83	189	1			142
							91	9									

ISAACS '205' WELL #: 2HW RRCID -> 276226 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10373 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	30	1	3500	2	N	86	179	1			170
							95	9									
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	31	1	3497	2	N	79					249
							87	9									
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	31	1	3430	2	N	94	181	1			162
							103	9									
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	30	1	3289	2	N	78					240
							86	9									
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	31	1	3325	2	N	118	173	1			185
							130	9									
11	3330	X	3231	-0-	-99	-0-	30	1	3104	2	N	88	186	1			87
							97	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COFFEE 2 WELL #: W702DM RRCID -> 276523 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	2130	-0-	-4410	-0-	202	1	1916	2	N	11					235
							12	9									
07	6758	X	52	-0-	-6706	-0-	31	1	7	2	N	13	190	1			58
							14	9									
08	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	579	1	7925	2	N	102					160
							112	9									
09	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	750	1	5791	2	N	57					217
							63	9									
10	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	751	1	5836	2	N	75	193	1			99
							83	9									
11	7110	X	5943	-0-	-1167	-0-	604	1	5239	2	N	91					190
							100	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 3HW RRCID -> 277217 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

VOLLMERT, J. C. WELL #: 21HW RRCID -> 277962 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134

06	10560	X	10133	-0-	-427	-0-	30	1	9997	2	N	96					268
							106	9									
07	10912	X	10435	-0-	-477	-0-	31	1	10319	2	N	77	183	1			162
							85	9									
08	10912	X	10200	-0-	-712	-0-	31	1	10071	2	N	89					251
							98	9									
09	10560	X	3435	-0-	-7125	-0-	14	1	3386	2	N	32	172	1			111
							35	9									
10	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					111
11	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					N	-0-					111

ISAACS 210 WELL #: 1HW RRCID -> 278045 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263

06	6630	X	5759	-0-	-871	-0-	30	1	5604	2	N	114	194	1			206
							125	9									
07	6851	X	6585	-0-	-266	-0-	31	1	6423	2	N	119	191	1			134
							131	9									
08	6634	X	5838	-0-	-796	-0-	31	1	5690	2	N	106					240
							117	9									
09	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	30	1	6294	2	N	125	194	1			171
							138	9									
10	6572	X	6554	-0-	-18	-0-	31	1	6356	2	N	152	194	1			129
							167	9									
11	6360	X	6313	-0-	-47	-0-	30	1	6110	2	N	157	199	1			87
							173	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS 208 WELL #: 1HW RRCID -> 278400 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	5521	-0-	-1259	-0-	28 8	1 9	5485	2	N	7					214
07	7006	X	5416	-0-	-1590	-0-	29 81	1 9	5306	2	N	74	190	1			98
08	7006	X	6194	-0-	-812	-0-	31 122	1 9	6041	2	N	111					209
09	6030	X	5405	-0-	-625	-0-	29 36	1 9	5340	2	N	33					242
10	6231	X	6101	-0-	-130	-0-	31 97	1 9	5973	2	N	88	194	1			136
11	6000	X	5982	-0-	-18	-0-	28 95	1 9	5859	2	N	86					222

PARSELL-PAYNE 161/162 A WELL #: W001AP RRCID -> 295209 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 9390 - 19108

06	186615	X	57763	-0-	-128852	-0-	180 8571	1 9	49012	2	N	7792	7356	1			984
07	56144	X	56144	-0-	-0-	-0-	186 6369	1 9	49589	2	N	5790	6073	1			701
08	53614	X	53614	-0-	-0-	-0-	186 5600	1 9	47828	2	N	5091	5061	1			731
09	48908	X	48908	-0-	-0-	-0-	180 4464	1 9	44264	2	N	4058	4488	1			301
10	48763	X	48681	-0-	-82	-0-	186 4067	1 9	44428	2	N	3697	3306	1			692
11	47190	X	44578	-0-	-2612	-0-	30 3416	1 9	41132	2	N	3105	2972	1			825

PABLO ENERGY II, LLC 631643
CAITLIN WELL #: 1 RRCID -> 151674 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PABLO WELL #: 2033 RRCID -> 160500 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PABLO WELL #: 4034 RRCID -> 202435 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10084 - 10810

06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	N	-0-	150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	150

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HARDIN 77 WELL #: 4 RRCID -> 236323 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10078 - 11344

06	120 N	111	-0-	-9	-0-	109	2	2	9	N	2					30
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	126	2	11	9	N	10					40
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	134	2	20	9	N	18					58
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	125	2	4	9	N	4					62
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	108	2	63	9	N	57	92	1			27
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	103	2	1	9	N	1					28

HARDIN 77 WELL #: 2H RRCID -> 277949 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10994 - 15283

06	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	972	1	4406	2	N	44					150
						48	9									
07	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	1079	1	5073	2	N	99	194	1			55
						109	9									
08	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	1079	1	5252	2	N	70					125
						77	9									
09	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	1015	1	4834	2	N	52					177
						57	9									
10	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	1051	1	5026	2	N	98	102	1			173
						108	9									
11	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	1030	1	5010	2	N	74					247
						81	9									

HARDIN 77 WELL #: 1H RRCID -> 278107 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11408 - 15707

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 131916 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11338 - 11505

06	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-					53
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					53
08	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					53
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					53
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					53
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					28

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
HARDIN 77 SWD WELL #: 1 RRCID -> 230515 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4465 - 4870

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

ABRAHAM WELL #: RRCID -> 198659 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10700 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2020

ABRAHAM WELL #: 1015 RRCID -> 199279 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10200 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					27
07	992	N	371	-0-	-621	-0-	371	2			N	-0-					27
08	992	N	581	-0-	-411	-0-	581	2			N	-0-					27
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	2	1	9	N	1					28
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					28
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					28

ABRAHAM WELL #: 2015 RRCID -> 199318 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					107
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					107
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1884	2	40	9	N	36	187	1			275
07	1829	N	908	-0-	-921	-0-	874	2	34	9	N	31					306
08	1736	N	1523	-0-	-213	-0-	1503	2	20	9	N	18	174	1			150
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2070	2	56	9	N	51					201
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1921	2	36	9	N	33					234
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1766	2	43	9	N	39					273

ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2863	-0-	-167	-0-	2849	2	14	9	N	13					406
07	3131	X	3071	-0-	-60	-0-	3059	2	12	9	N	11					417
08	3131	X	1985	-0-	-1146	-0-	1982	2	3	9	N	3					420
09	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4553	2	14	9	N	13					433
10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4122	2	46	9	N	42					475
11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3889	2	41	9	N	37					512

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ISAACS WELL #: RRCID -> 232204 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2020

MENDOTA 33 NW WELL #: 1 RRCID -> 233431 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454

06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1635	2	2	9	N	2					203
07	3100	N	3723	-0-	623	623	3690	2	33	9	N	30					233
08	3100	N	2541	-0-	-559	64	2529	2	12	9	N	11					244
09	3000	N	3099	-0-	99	163	3092	2	7	9	N	6					250
10	2645	X	2482	-0-	-163	-0-	2464	2	18	9	N	16					266
11	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2727	2	7	9	N	6					272

MENDOTA 14 SE WELL #: 4 RRCID -> 233980 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236

06	3000	N	1448	-0-	-1552	1888	1448	2			N	-0-					369
07	3100	N	1375	-0-	-1725	163	1375	2			N	-0-					369
08	1581	N	1150	-0-	-431	-0-	1144	2	6	9	N	5					374
09	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	1348	2			N	-0-					374
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					374
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2327	2	3	9	N	3					377

MENDOTA 15-NE WELL #: 9 RRCID -> 234002 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557

06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1469	2	14	9	N	13					220
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1527	2	33	9	N	30					250
08	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1421	2	13	9	N	12					262
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1503	2	2	9	N	2					264
10	1550	N	1416	-0-	-134	-0-	1410	2	6	9	N	5					269
11	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	1301	2	4	9	N	4					273

MENDOTA 15-NE WELL #: 7 RRCID -> 234003 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314

06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1760	2	1	9	N	1					313
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					313
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					313
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					313
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					313
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					313

ISAACS WELL #: 2002 RRCID -> 234004 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MENDOTA 15-NW WELL #: 6 RRCID -> 234014 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	793	-0-	-347	-0-	785	2	8	9	N	7					280
07	1023	N	816	-0-	-207	-0-	804	2	12	9	N	11					291
08	992	N	949	-0-	-43	-0-	939	2	10	9	N	9					300
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	873	2	14	9	N	13					313
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1158	2	7	9	N	6					319
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1141	2	1	9	N	1					320

MENDOTA 15-NW WELL #: 8 RRCID -> 234024 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	606	-0-	-174	-0-	599	2	7	9	N	6					117
07	651	N	167	-0-	-484	-0-	167	2			N	-0-					117
08	589	N	30	-0-	-559	-0-	30	2			N	-0-					117
09	600	N	4	-0-	-596	-0-	4	2			N	-0-					117
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					117
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					117

ABRAHAM SW WELL #: 1403 RRCID -> 235831 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					104
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					104
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1596	2	8	9	N	7					111
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					111
10	1023	N	769	-0-	-254	-0-	769	2			N	-0-					111
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					111

ISAACS WELL #: 2005 RRCID -> 235972 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MENDOTA 14 SE WELL #: 5 RRCID -> 236217 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	1298	2			N	-0-					186
07	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	1362	2			N	-0-					186
08	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	1295	2	2	9	N	2					188
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					188
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					188
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2105	2	13	9	N	12					200

FIELD STATE 108 WELL #: 1 RRCID -> 237087 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	974	-0-	-346	-0-	966	2	8	9	N	7					266
07	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	1111	2	3	9	N	3					269
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					269
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1243	2	30	9	N	27					296
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1280	2	30	9	N	27	180	1			143
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1336	2	80	9	N	73					216

FIELD STATE 108 WELL #: 2 RRCID -> 238561 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	819	-0-	-231	-0-	818	2	1	9	N	1					197
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1111	2	26	9	N	24					221
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1089	2	47	9	N	43					264
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1008	2	36	9	N	33	174	1			123
10	1085	N	915	-0-	-170	-0-	896	2	19	9	N	17					140
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1246	2	17	9	N	15					155

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MENDOTA 15 SW WELL #: 10 RRCID -> 239449 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABRAHAM NW WELL #: 1402 RRCID -> 239478 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA 33 NW WELL #: 2 RRCID -> 241490 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10314 - 11558

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FIELD STATE 108 WELL #: 3 RRCID -> 242903 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962

06	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	983	2	90	9	N	82					447
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1186	2	21	9	N	19					466
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1186	2	33	9	N	30	171	1			325
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1164	2	59	9	N	54	177	1			202
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1194	2	31	9	N	28					230
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1255	2	18	9	N	16					246

MENDOTA 14 SE WELL #: 7 RRCID -> 243896 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221

06	3000 N	2108	-0-	-892	853	2104	2	4	9	N	4					429
07	2960 N	2107	-0-	-853	-0-	2100	2	7	9	N	6					435
08	2170 N	1141	-0-	-1029	-0-	1139	2	2	9	N	2					437
09	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2630	2	1	9	N	1					438
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2123	2	17	9	N	15					453
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2142	2	9	9	N	8					461

ABRAHAM NW WELL #: 1406 RRCID -> 243897 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180

06	2820 N	1920	-0-	-900	-0-	1919	2	1	9	N	1					414
07	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2090	2	2	9	N	2					416
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					416
09	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					416
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					416
11	2220 N	1462	-0-	-758	-0-	1461	2	1	9	N	1					417

MENDOTA 40 SW WELL #: 3 RRCID -> 244473 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540

06	1020 N	797	-0-	-223	-0-	790	2	7	9	N	6					379
07	1054 N	948	-0-	-106	-0-	929	2	19	9	N	17					396
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1137	2	13	9	N	12	191	1			217
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1045	2	13	9	N	12					229
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1059	2	14	9	N	13					242
11	1110 N	1061	-0-	-49	-0-	1051	2	10	9	N	9					251

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ISAACS WELL #: 2006H RRCID -> 248211 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1155	2	13	9	N	12					35
07	1519	N	941	-0-	-578	-0-	935	2	6	9	N	5	23	1			17
08	1333	N	540	-0-	-793	-0-	537	2	3	9	N	3					20
09	1170	N	393	-0-	-777	-0-	389	2	4	9	N	4					24
10	930	N	464	-0-	-466	-0-	458	2	6	9	N	5					29
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	2	4	9	N	4					33

ISAACS WELL #: 4201H RRCID -> 253295 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567

06	4620	X	4545	-0-	-75	-0-	4445	2	100	9	N	91					260
07	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4782	2	35	9	N	32	169	1			123
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4988	2	30	9	N	27					150
09	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4678	2	30	9	N	27					177
10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4903	2	42	9	N	38					215
11	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4887	2	32	9	N	29					244

CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763

06	870	X	545	-0-	-325	-0-	494	2	51	9	N	46					350
07	899	X	469	-0-	-430	-0-	454	2	15	9	N	14					364
08	899	X	709	-0-	-190	-0-	655	2	54	9	N	49					413
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	855	2	114	9	N	104	181	1			336
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1128	2	28	9	N	25	188	1			173
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	689	2	21	9	N	19					192

FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938

06	5970	X	5073	-0-	-897	-0-	5005	2	68	9	N	62	188	1			194
07	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	6786	2	388	9	N	353	182	1			365
08	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6504	2	461	9	N	419	355	1			429
09	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6081	2	398	9	N	362	352	1			439
10	7161	X	6416	-0-	-745	-0-	6127	2	289	9	N	263	357	1			345
11	6930	X	5981	-0-	-949	-0-	5708	2	273	9	N	248	180	1			413

CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059

06	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9758	2	160	9	N	145	193	1			211
07	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	11223	2	187	9	N	170					381
08	11408	X	6383	-0-	-5025	-0-	6285	2	98	9	N	89	186	1			284
09	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	10899	2	143	9	N	130	188	1			226
10	11408	X	9009	-0-	-2399	-0-	8917	2	92	9	N	84	187	1			123
11	11040	X	9617	-0-	-1423	-0-	9496	2	121	9	N	110					233

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3		N	-0-			-0-
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3		N	-0-			-0-
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3		N	-0-			-0-

WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATERFIELD -B- WELL #: RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2019

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1423	3	14	9	N	13					76
07	1519	N	1333	-0-	-186	-0-	1324	3	9	9	N	8					84
08	1519	N	1320	-0-	-199	-0-	1312	3	8	9	N	7					91
09	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1372	3	9	9	N	8					99
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1402	3	11	9	N	10					109
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1462	3	18	9	N	16					125

VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000

06	240	N	221	-0-	-19	-0-	219	3	2	9	N	2					83
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					83
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	223	3	3	9	N	3					86
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	199	3	2	9	N	2					88
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					88
*11	210	N	202	-0-	-8	-0-	198	3	4	9	N	4					92

VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555

06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					64
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					64
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					64
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					64
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					64
*11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					64

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD WELL #: 4 RRCID -> 213178 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ISAACS "B" WELL #: 1 RRCID -> 216366 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623

06	330	N	268	-0-	-62	-0-	262	3	6	9	N	5					39
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	N	1					40
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	293	3	2	9	N	2					42
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	252	3	3	9	N	3					45
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	297	3	4	9	N	4					49
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6	9	N	5					54

ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	202	3	2	9	N	2					131
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	N	3					134
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					134
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3			N	-0-					134
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					134
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					134

ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351

*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	575	3	19	9	N	17					233
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					233
*06	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					233
*07	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					233
*08	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					233
*09	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					233
*10	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					233
*11	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					233

MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082

06	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1209	3	22	9	N	20					124
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1257	3	18	9	N	16					140
08	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1250	3	15	9	N	14					154
09	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	1206	3	20	9	N	18					172
10	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1245	3	20	9	N	18					190
11	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	1199	3	28	9	N	25					215

VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752

06	420	N	247	-0-	-173	-0-	240	3	7	9	N	6					138
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	625	3	8	9	N	7					145
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	560	3	11	9	N	10					155
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	516	3	9	9	N	8					163
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	523	3	10	9	N	9					172
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	500	3	12	9	N	11					183

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698

06	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					70
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					70
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					70
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					70
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					70
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					70

VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136

06	420 N	398	-0-	-22	-0-	395	3	3	9	N	3					228
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	401	3	3	9	N	3					231
08	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					231
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					231
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	368	3	3	9	N	3	174	1			60
*11	360 N	199	-0-	-161	-0-	199	3			N	-0-					60

VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649

06	780 N	759	-0-	-21	-0-	750	3	9	9	N	8					203
07	806 N	802	-0-	-4	-0-	795	3	7	9	N	6					209
08	806 N	789	-0-	-17	-0-	783	3	6	9	N	5					214
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	761	3	10	9	N	9					223
10	806 N	776	-0-	-30	-0-	769	3	7	9	N	6					229
11	750 N	715	-0-	-35	-0-	702	3	13	9	N	12					241

WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657

06	14B2 EXT	515	-0-	515	2907	504	3	11	9	N	10					111
07	3541 X	634	-0-	-2907	-0-	623	3	11	9	N	10					121
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	616	3	6	9	N	5					126
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	587	3	7	9	N	6					132
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	600	3	13	9	N	12					144
*11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	600	3	9	9	N	8					152

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3553	3	11	9	N	10					77
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3846	3	11	9	N	10					87
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3826	3	8	9	N	7					94
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3571	3	9	9	N	8					102
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3595	3	9	9	N	8					110
*11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3523	3	13	9	N	12					122

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806

06	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	1367	3	11	9	N	10					87
07	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1401	3	14	9	N	13					100
08	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1387	3	13	9	N	12					112
09	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	1329	3	15	9	N	14					126
10	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1355	3	17	9	N	15					141
*11	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1270	3	24	9	N	22					163

WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

VOLLMERT "C" WELL #: 5 RRCID -> 250845 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 253166 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178

06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	102	3	182	9	N	165	164	1			163
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					163
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					163
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					163
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					163
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					163

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265

06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	465	3	3	9	N	3					183
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	3	3	9	N	3					186
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	3	9	9	N	8					194
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	3	6	9	N	5					199
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	531	3	3	9	N	3	176	1			26
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	500	3	10	9	N	9					35

WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 254335 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "D" WELL #: 1 RRCID -> 254558 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952

06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	812	3	52	9	N	47	168	1			169
07	992	N	957	-0-	-35	-0-	888	3	69	9	N	63					232
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	886	3	53	9	N	48					280
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	845	3	50	9	N	45	168	1			157
10	961	N	886	-0-	-75	-0-	860	3	26	9	N	24					181
11	900	N	885	-0-	-15	-0-	833	3	52	9	N	47					228

VOLLMERT "B" WELL #: 9 RRCID -> 254700 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WATERFIELD "D" WELL #: 1 RRCID -> 255679 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918

06	1740	N	1471	-0-	-269	-0-	1439	3	32	9	N	29	189	1			100
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1849	3	36	9	N	33					133
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1814	3	36	9	N	33					166
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1770	3	40	9	N	36					202
10	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1811	3	30	9	N	27					229
11	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	1708	3	37	9	N	34	181	1			82

MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507

06	3030	X	2914	-0-	-116	-0-	2866	3	48	9	N	44					140
07	3131	X	3064	-0-	-67	-0-	3010	3	54	9	N	49					189
08	3100	X	3053	-0-	-47	-0-	3003	3	50	9	N	45					234
09	3000	X	2956	-0-	-44	-0-	2913	3	43	9	N	39	178	1			95
10	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	2965	3	47	9	N	43					138
11	2970	X	2917	-0-	-53	-0-	2876	3	41	9	N	37					175

WATERFIELD WELL #: 8 RRCID -> 258086 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WATERFIELD WELL #: 7H RRCID -> 258210 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130

06	660	N	648	-0-	-12	-0-	640	3	8	9	N	7					252
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	669	3	6	9	N	5					257
08	682	N	670	-0-	-12	-0-	664	3	6	9	N	5					262
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	636	3	7	9	N	6					268
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	649	3	8	9	N	7					275
*11	660	N	631	-0-	-29	-0-	624	3	7	9	N	6					281

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	450	3	2	9	N	2					221
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	412	3	3	9	N	3					224
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					224
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					224
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					224
*11	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					224

MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470

06	870	N	767	-0-	-103	-0-	756	3	11	9	N	10					248
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	861	3	8	9	N	7					255
08	899	N	878	-0-	-21	-0-	872	3	6	9	N	5					260
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	839	3	11	9	N	10					270
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	872	3	13	9	N	12					282
11	840	N	825	-0-	-15	-0-	813	3	12	9	N	11	173	1			120

MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799

06	480	N	455	-0-	-25	-0-	452	3	3	9	N	3					65
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	544	3	6	9	N	5					70
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	509	3	8	9	N	7					77
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	499	3	8	9	N	7					84
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	499	3	9	9	N	8					92
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	499	3	8	9	N	7					99

VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700

06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					31
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					31
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					31
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					31
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					31
*11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					31

WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2023 - WELL PLUGGED 04/25/23

WEBB "T" WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764

06	330	N	298	-0-	-32	-0-	289	3	9	9	N	8					193
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	346	3	11	9	N	10					203
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	335	3	11	9	N	10					213
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	322	3	13	9	N	12					225
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	331	3	7	9	N	6	164	1			67
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	331	3	15	9	N	14					81

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484

06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	388	3	9	9	N	8					199
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	400	3	13	9	N	12					211
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	401	3	8	9	N	7					218
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	383	3	9	9	N	8					226
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	395	3	7	9	N	6					232
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	384	3	10	9	N	9					241

MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941

06	210 N	188	-0-	-22	-0-	184	3	4	9	N	4					74
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					74
08	217 N	181	-0-	-36	-0-	179	3	2	9	N	2					76
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					76
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					76
*11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					76

WEBB "A" WELL #: 2 RRCID -> 258644 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386

06	1380 N	627	-0-	-753	-0-	626	3	1	9	N	1					157
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1691	3	13	9	N	12					169
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1584	3	11	9	N	10					179
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1562	3	15	9	N	14					193
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1614	3	10	9	N	9					202
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1555	3	12	9	N	11					213

WEBB "A" WELL #: 3 RRCID -> 258645 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350

06	360 N	178	-0-	-182	-0-	177	3	1	9	N	1					176
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					176
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	445	3	2	9	N	2					178
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	421	3	3	9	N	3					181
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	428	3	2	9	N	2					183
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	410	3	7	9	N	6	156	1			33

WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS "B" WELL #: 5H RRCID -> 258727 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	278 106	1 9	5893	3	N	96					359
07	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	287 100	1 9	6071	3	N	91					450
08	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	287 100	1 9	6051	3	N	91	181	1			360
09	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	278 99	1 9	5814	3	N	90	170	1			280
10	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	287 111	1 9	5965	3	N	101					381
*11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	278 108	1 9	5574	3	N	98	177	1			302

WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 7 RRCID -> 259488 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282

06	1230	N	994	-0-	-236	-0-	974	3	20	9	N	18					211
07	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1132	3	20	9	N	18					229
08	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	1056	3	12	9	N	11	172	1			68
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1064	3	21	9	N	19					87
10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1109	3	24	9	N	22					109
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	994	3	28	9	N	25					134

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 259769 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514

06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					345
*07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					345
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					345
*09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					345
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					345
*11	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	3			N	-0-	164	1			181

TEMPLE WELL #: A 1H RRCID -> 260380 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443

06	2430	N	2378	-0-	-52	-0-	2348	3	30	9	N	27	175	1			137
07	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2731	3	51	9	N	46					183
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2627	3	48	9	N	44					227
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2515	3	53	9	N	48					275
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2576	3	52	9	N	47	179	1			143
*11	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2576	3	62	9	N	56					199

WEBB "A" WELL #: 4H RRCID -> 262193 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133

06	1080	N	819	-0-	-261	-0-	809	3	10	9	N	9	172	1			146
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2621	3	67	9	N	61					207
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2321	3	63	9	N	57					264
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2140	3	50	9	N	45					309
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2172	3	54	9	N	49	183	1			175
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2115	3	62	9	N	56					231

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 11H RRCID -> 262462 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 13028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WATERFIELD "A" WELL #: 7H RRCID -> 262498 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875

06	2910 X	2062	-0-	-848	-0-	2027	3	35	9	N	32					400
07	2759 X	2260	-0-	-499	-0-	2226	3	34	9	N	31	174	1			257
08	2759 X	2514	-0-	-245	-0-	2470	3	44	9	N	40					297
09	2640 X	2213	-0-	-427	-0-	2177	3	36	9	N	33					330
10	2697 X	2381	-0-	-316	-0-	2333	3	48	9	N	44					374
*11	2430 X	2191	-0-	-239	-0-	2145	3	46	9	N	42	179	1			237

WATERFIELD WELL #: 9H RRCID -> 262731 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398

06	4140 X	3954	-0-	-186	-0-	3904	3	50	9	N	45	172	1			195
07	4402 X	3659	-0-	-743	-0-	3619	3	40	9	N	36					231
08	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4395	3	55	9	N	50					281
09	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4254	3	58	9	N	53					334
10	4340 X	4316	-0-	-24	-0-	4260	3	56	9	N	51	179	1			206
*11	4320 X	3888	-0-	-432	-0-	3824	3	64	9	N	58					264

VOLLMERT, J. C. WELL #: 12H RRCID -> 263761 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075

06	2850 X	2534	-0-	-316	-0-	2483	3	51	9	N	46	178	1			209
07	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2899	3	61	9	N	55					264
08	2852 X	2771	-0-	-81	-0-	2719	3	52	9	N	47					311
09	2760 X	2679	-0-	-81	-0-	2667	3	12	9	N	11	180	1			142
10	2945 X	2801	-0-	-144	-0-	2737	3	64	9	N	58					200
11	2850 X	2805	-0-	-45	-0-	2737	3	68	9	N	62					262

A. WEBB ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 263947 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 14030

06	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3258	3	229	9	N	208	172	1			286
07	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3449	3	36	9	N	33					319
08	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3335	3	29	9	N	26					345
09	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3188	3	33	9	N	30					375
10	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3129	3	36	9	N	33					408
11	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3029	3	46	9	N	42	175	1			275

VOLLMERT "B" WELL #: 10H RRCID -> 264082 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 264969 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10396 - 13130

06	3210 X	2627	-0-	-583	-0-	2546	3	81	9	N	74	164	1			457
07	3317 X	3219	-0-	-98	-0-	3114	3	105	9	N	95	171	1			381
08	3317 X	2900	-0-	-417	-0-	2812	3	88	9	N	80					461
09	3150 X	2775	-0-	-375	-0-	2687	3	88	9	N	80	172	1			369
10	3224 X	2291	-0-	-933	-0-	2233	3	58	9	N	53					422
*11	3120 X	2255	-0-	-865	-0-	2233	3	22	9	N	20					442

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "B" SL WELL #: 1SL RRCID -> 265206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6179	3	81	9	N	74	352	1			336
07	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6600	3	85	9	N	77					413
08	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6784	3	84	9	N	76					489
09	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6208	3	76	9	N	69	177	1			381
10	6479 X	6006	-0-	-473	-0-	5925	3	81	9	N	74					455
*11	6270 X	5961	-0-	-309	-0-	5861	3	100	9	N	91	187	1			359

VOLLMERT "B" SL WELL #: 11H RRCID -> 265208 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10618 - 13900

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, F.M. WELL #: 1H RRCID -> 265282 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10466 - 13541

06	3660 X	2206	-0-	-1454	-0-	2178	3	28	9	N	25					236
07	2852 X	2804	-0-	-48	-0-	2779	3	25	9	N	23					259
08	2852 X	2593	-0-	-259	-0-	2562	3	31	9	N	28					287
09	2700 X	2444	-0-	-256	-0-	2422	3	22	9	N	20					307
10	2790 X	1623	-0-	-1167	-0-	1611	3	12	9	N	11					318
11	2700 X	1639	-0-	-1061	-0-	1611	3	28	9	N	25					343

MAHLER "A" WELL #: 3H RRCID -> 265522 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9844 PERF.11401 - 13817

06	2940 X	2628	-0-	-312	-0-	2594	3	34	9	N	31	174	1			281
07	2852 X	2834	-0-	-18	-0-	2797	3	37	9	N	34	158	1			157
08	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2822	3	77	9	N	70					227
09	2790 X	2757	-0-	-33	-0-	2696	3	61	9	N	55					282
10	2883 X	2766	-0-	-117	-0-	2700	3	66	9	N	60	174	1			168
11	2820 X	2580	-0-	-240	-0-	2514	3	66	9	N	60					228

A. WEBB ESTATE WELL #: 5190H RRCID -> 266539 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10177 - 13820

06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					287
07	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					287
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					287
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					287
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					287
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					287

WATERFIELD "C" WELL #: 10H RRCID -> 266624 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10122 - 15180

06	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4076	3	125	9	N	114					480
07	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4202	3	123	9	N	112	158	1			434
08	4340 X	4238	-0-	-102	-0-	4122	3	116	9	N	105	179	1			360
09	4200 X	4069	-0-	-131	-0-	3955	3	114	9	N	104					464
10	4340 X	4064	-0-	-276	-0-	3954	3	110	9	N	100	178	1			386
11	4200 X	3933	-0-	-267	-0-	3816	3	117	9	N	106					492

WEBB WELL #: 4188H RRCID -> 266625 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10507 - 14173

06	2640 X	2495	-0-	-145	-0-	2460	3	35	9	N	32					388
07	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2714	3	34	9	N	31	178	1			241
08	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2779	3	47	9	N	43					284
09	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2621	3	26	9	N	24	174	1			134
10	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3079	3	53	9	N	48					182
11	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2857	3	62	9	N	56					238

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB WELL #: 5188H RRCID -> 267245 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10062 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2165	-0-	-55	-0-	2114	3	51	9	N	46					269
07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2631	3	58	9	N	53					322
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2513	3	51	9	N	46					368
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2158	3	42	9	N	38	173	1			233
10	2697	N	2375	-0-	-322	-0-	2328	3	47	9	N	43					276
11	2490	N	2229	-0-	-261	-0-	2166	3	63	9	N	57					333

VOLLMERT WELL #: 7H RRCID -> 267306 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11161 - 15906

06	4980	X	4378	-0-	-602	-0-	4313	3	65	9	N	59					305
07	5022	X	4564	-0-	-458	-0-	4499	3	65	9	N	59	176	1			188
08	4960	X	4661	-0-	-299	-0-	4594	3	67	9	N	61					249
09	4740	X	4398	-0-	-342	-0-	4334	3	64	9	N	58	172	1			135
10	4774	X	4630	-0-	-144	-0-	4561	3	69	9	N	63					198
*11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4434	3	73	9	N	66					264

WEBB 187 WELL #: 1H RRCID -> 267516 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9908 - 14185

06	2250	N	1719	-0-	-531	-0-	1691	3	28	9	N	25					301
07	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2887	3	43	9	N	39	189	1			151
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2698	3	36	9	N	33					184
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2522	3	34	9	N	31					215
10	2945	N	2612	-0-	-333	-0-	2584	3	28	9	N	25					240
*11	2640	N	2403	-0-	-237	-0-	2372	3	31	9	N	28					268

MAHLER "B" WELL #: 3SL RRCID -> 267530 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10626 - 12981

06	6930	X	6322	-0-	-608	-0-	1655	1	4534	3	N	121	183	1			338
							133	9									
07	7285	X	7040	-0-	-245	-0-	1709	1	5162	3	N	154					492
							169	9									
08	7285	X	6314	-0-	-971	-0-	1709	1	4483	3	N	111	178	1			425
							122	9									
09	7050	X	6148	-0-	-902	-0-	1655	1	4384	3	N	99	185	1			339
							109	9									
10	7037	X	5868	-0-	-1169	-0-	1709	1	4051	3	N	98	179	1			258
							108	9									
*11	6810	X	5818	-0-	-992	-0-	1655	1	4051	3	N	102					360
							112	9									

WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858

06	4500	X	4359	-0-	-141	-0-	4308	3	51	9	N	46					389
07	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	4475	3	47	9	N	43	172	1			260
08	4619	X	4477	-0-	-142	-0-	4429	3	48	9	N	44					304
09	4470	X	4304	-0-	-166	-0-	4258	3	46	9	N	42					346
10	4588	X	4407	-0-	-181	-0-	4357	3	50	9	N	45					391
11	4380	X	4182	-0-	-198	-0-	4135	3	47	9	N	43	175	1			259

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4518	3	138	9	N	125					576
07	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5092	3	100	9	N	91	182	1			485
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5048	3	102	9	N	93					578
09	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5044	3	112	9	N	102	178	1			502
10	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5156	3	121	9	N	110					612
*11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	4965	3	162	9	N	147	370	1			389

MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375

06	3120	X	2438	-0-	-682	-0-	2371	3	67	9	N	61					333
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3164	3	75	9	N	68	159	1			242
08	3224	X	3017	-0-	-207	-0-	2940	3	77	9	N	70	175	1			137
09	3120	X	2976	-0-	-144	-0-	2899	3	77	9	N	70					207
10	3224	X	3100	-0-	-124	-0-	3015	3	85	9	N	77	173	1			111
*11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3024	3	96	9	N	87					198

MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644

06	7140	X	6858	-0-	-282	-0-	6425	3	433	9	N	394	355	1			491
07	7378	X	6728	-0-	-650	-0-	6258	3	470	9	N	427	513	1			405
08	7378	X	6704	-0-	-674	-0-	6235	3	469	9	N	426	348	1			483
09	6870	X	6515	-0-	-355	-0-	6069	3	446	9	N	405	502	1			386
10	7099	X	6696	-0-	-403	-0-	6213	3	483	9	N	439	329	1			496
11	6870	X	6455	-0-	-415	-0-	6000	3	455	9	N	414	521	1			389

MAHLER WELL #: 4138H RRCID -> 267979 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9919 - 13339

06	1890	N	1739	-0-	-151	-0-	1688	3	51	9	N	46					313
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2045	3	112	9	N	102					415
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1961	3	64	9	N	58	193	1			280
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1898	3	76	9	N	69					349
10	2170	N	2010	-0-	-160	-0-	1941	3	69	9	N	63	187	1			225
11	1950	N	1915	-0-	-35	-0-	1846	3	69	9	N	63					288

VOLLMERT 'C' WELL #: 11H RRCID -> 267980 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10352 - 14002

06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1439	3	259	9	N	235	177	1			216
07	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	1484	3	61	9	N	55	192	1			79
08	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1463	3	61	9	N	55					134
09	1710	N	1475	-0-	-235	-0-	1416	3	59	9	N	54					188
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1526	3	65	9	N	59					247
*11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1456	3	55	9	N	50					297

VOLLMERT WELL #: 8H RRCID -> 267983 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10847 - 15433

06	4770	X	4467	-0-	-303	-0-	4403	3	64	9	N	58	178	1			237
07	4836	X	4560	-0-	-276	-0-	4491	3	69	9	N	63					300
08	4774	X	4580	-0-	-194	-0-	4512	3	68	9	N	62					362
09	4560	X	4378	-0-	-182	-0-	4316	3	62	9	N	56	178	1			240
10	4650	X	4564	-0-	-86	-0-	4494	3	70	9	N	64					304
*11	4470	X	4151	-0-	-319	-0-	4085	3	66	9	N	60					364

WATERFIELD "C" WELL #: 12H RRCID -> 268014 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10175 - 13918

06	2490	N	2283	-0-	-207	-0-	2200	3	83	9	N	75					304
07	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	2506	3	85	9	N	77	185	1			196
08	2573	N	2495	-0-	-78	-0-	2404	3	91	9	N	83					279
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2312	3	89	9	N	81	183	1			177
10	2604	N	2450	-0-	-154	-0-	2361	3	89	9	N	81					258
11	2400	N	2346	-0-	-54	-0-	2252	3	94	9	N	85					343

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WATERFIELD 113 WELL #: 1SL RRCID -> 268139 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10454 - 11153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2136	-0-	-864	8111	1898	3	238	9	N	216	192	1			465
07	3100 N	2411	-0-	-689	7422	2375	3	36	9	N	33					498
08	3100 N	2297	-0-	-803	6619	2271	3	26	9	N	24					522
09	3000 N	2205	-0-	-795	5824	2181	3	24	9	N	22					544
10	3100 N	2233	-0-	-867	4957	2207	3	26	9	N	24					568
11	3000 N	2146	-0-	-854	4103	2120	3	26	9	N	24					592

VOLLMERT WELL #: 9SL RRCID -> 268640 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10770 - 14760

06	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7339	3	145	9	N	132	176	1			450
07	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	7503	3	132	9	N	120					570
08	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7187	3	103	9	N	94	174	1			490
09	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7089	3	119	9	N	108	179	1			419
10	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7503	3	134	9	N	122	176	1			365
*11	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7025	3	174	9	N	158					523

MAHLER WELL #: 5138H RRCID -> 268643 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9813 - 14542

06	1890 N	1502	-0-	-388	-0-	1478	3	24	9	N	22	188	1			355
07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2087	3	87	9	N	79					434
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1812	3	72	9	N	65	184	1			315
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1714	3	66	9	N	60					375
10	2139 N	1901	-0-	-238	-0-	1826	3	75	9	N	68	169	1			274
11	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1848	3	87	9	N	79					353

WATERFIELD "C" WELL #: 13H RRCID -> 268703 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10252 - 14846

06	3930 X	3776	-0-	-154	-0-	3673	3	103	9	N	94					467
07	4061 X	3896	-0-	-165	-0-	3797	3	99	9	N	90	193	1			364
08	3937 X	3929	-0-	-8	-0-	3729	3	200	9	N	182	178	1			368
09	3810 X	3601	-0-	-209	-0-	3601	3			N	-0-					368
10	3906 X	3843	-0-	-63	-0-	3744	3	99	9	N	90	183	1			275
11	3900 X	3670	-0-	-230	-0-	3571	3	99	9	N	90					365

A. WEBB ESTATE SL WELL #: 6190H RRCID -> 268803 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 13304

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER SL WELL #: 16H RRCID -> 268900 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10730 - 14404

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT SL WELL #: 10H RRCID -> 269008 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10330 - 13350

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER WELL #: 15SL RRCID -> 269798 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 13161

06	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	5724	3	303	9	N	275	362	1			348
07	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6111	3	99	9	N	90	177	1			261
08	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6822	3	119	9	N	108					369
09	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6659	3	113	9	N	103	180	1			292
10	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6616	3	102	9	N	93					385
*11	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6407	3	121	9	N	110	174	1			321

WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085

06	1110 N	886	-0-	-224	-0-	879	3	7	9	N	6					396
07	1271 N	1234	-0-	-37	-0-	1188	3	46	9	N	42					438
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1260	3	40	9	N	36	182	1			292
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1200	3	52	9	N	47					339
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1232	3	44	9	N	40	183	1			196
*11	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	1187	3	50	9	N	45					241

MAHLER SL WELL #: 14H RRCID -> 270367 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 112 WELL #: 1H RRCID -> 270445 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615

06	3420 X	2531	-0-	-889	-0-	2457	3	74	9	N	67	192	1			190
07	3348 X	3164	-0-	-184	-0-	3086	3	78	9	N	71					261
08	3193 X	2998	-0-	-195	-0-	2924	3	74	9	N	67					328
09	2970 X	2869	-0-	-101	-0-	2793	3	76	9	N	69	192	1			205
10	3162 X	1771	-0-	-1391	-0-	1723	3	48	9	N	44					249
11	3060 X	2645	-0-	-415	-0-	2568	3	77	9	N	70					319

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794

06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					74
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					74
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					74
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					74
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					74
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					74

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 13SL RRCID -> 271285 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	10439	3	591	9	N	537	539	1			426
07	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10641	3	204	9	N	185	189	1			422
08	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10068	3	151	9	N	137	181	1			378
09	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9609	3	110	9	N	100					478
10	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	10292	3	85	9	N	77					555
*11	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9757	3	89	9	N	81	187	1			449

WATERFIELD 'C' WELL #: 14H RRCID -> 271880 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10323 - 14668

06	3090	X	3065	-0-	-25	-0-	3007	3	58	9	N	53	181	1			394
07	3441	X	3117	-0-	-324	-0-	3063	3	54	9	N	49					443
08	3441	X	3239	-0-	-202	-0-	3178	3	61	9	N	55	174	1			324
09	3330	X	3109	-0-	-221	-0-	3050	3	59	9	N	54					378
10	3317	X	3089	-0-	-228	-0-	3026	3	63	9	N	57					435
*11	3120	X	2908	-0-	-212	-0-	2846	3	62	9	N	56	192	1			299

A. WEBB ESTATE WELL #: 7190H RRCID -> 271946 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10203 - 13159

06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1177	3	26	9	N	24					220
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1788	3	31	9	N	28					248
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1812	3	36	9	N	33					281
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1868	3	34	9	N	31	182	1			130
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1857	3	48	9	N	44					174
11	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	1562	3	45	9	N	41					215

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 2H RRCID -> 272268 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10442 - 14773

06	4860	X	4629	-0-	-231	-0-	4562	3	67	9	N	61					402
07	4929	X	4913	-0-	-16	-0-	4847	3	66	9	N	60					462
08	4898	X	4748	-0-	-150	-0-	4691	3	57	9	N	52	186	1			328
09	4740	X	4671	-0-	-69	-0-	4606	3	65	9	N	59					387
10	4898	X	4640	-0-	-258	-0-	4571	3	69	9	N	63					450
*11	4740	X	4411	-0-	-329	-0-	4339	3	72	9	N	65	187	1			328

MCMORDIE 25 WELL #: 2H RRCID -> 272846 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9783 - 13850

06	4530	X	4095	-0-	-435	-0-	4022	3	73	9	N	66	184	1			63
07	4681	X	3773	-0-	-908	-0-	3717	3	56	9	N	51					114
08	4681	X	4147	-0-	-534	-0-	4089	3	58	9	N	53					167
09	4530	X	3733	-0-	-797	-0-	3670	3	63	9	N	57					224
10	4433	X	3691	-0-	-742	-0-	3613	3	78	9	N	71	185	1			110
11	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4082	3	117	9	N	106					216

MCMORDIE 26 WELL #: 2SL RRCID -> 272847 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10153 - 14953

06	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13286	3	377	9	N	343	767	1			563
07	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	15661	3	441	9	N	401	385	1			579
08	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16340	3	424	9	N	385	373	1			591
09	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	15741	3	507	9	N	461	564	1			488
10	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	15454	3	508	9	N	462	383	1			567
11	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	14825	3	501	9	N	455	579	1			443

MCMORDIE 26 SL WELL #: 3H RRCID -> 272899 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9440 - 14312

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 WELL #: 4H RRCID -> 272908 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10177 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	1296	1	8990	3	N	279	381	1			192
							307	9									
07	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	1339	1	9326	3	N	290	191	1			291
							319	9									
08	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	1339	1	9393	3	N	271	383	1			179
							298	9									
09	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	1296	1	9156	3	N	276	192	1			263
							304	9									
10	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	1339	1	9494	3	N	284	384	1			163
							312	9									
11	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	1296	1	9014	3	N	291	194	1			260
							320	9									

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 1H RRCID -> 274550 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10450 - 14721

06	4020	X	3883	-0-	-137	-0-	3820	3	63	9	N	57					425
07	4154	X	3925	-0-	-229	-0-	3870	3	55	9	N	50	193	1			282
08	4061	X	3855	-0-	-206	-0-	3799	3	56	9	N	51					333
09	3930	X	3519	-0-	-411	-0-	3474	3	45	9	N	41					374
10	3999	X	3866	-0-	-133	-0-	3807	3	59	9	N	54	180	1			248
11	3870	X	3591	-0-	-279	-0-	3532	3	59	9	N	54					302

MAHLER 107 WELL #: 1H RRCID -> 275458 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10170 - 14792

06	12450	X	1691	-0-	-10759	-0-	1633	3	58	9	N	53					269
07	12865	X	919	-0-	-11946	-0-	901	3	18	9	N	16					285
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					285
09	1680	X	736	-0-	-944	-0-	728	3	8	9	N	7					292
10	1736	X	1641	-0-	-95	-0-	1629	3	12	9	N	11					303
*11	1680	X	1478	-0-	-202	-0-	1461	3	17	9	N	15					318

VOLLMERT "B" WELL #: 12SL RRCID -> 276057 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11451 - 15268

06	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	11453	3	294	9	N	267	173	1			595
07	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	11885	3	88	9	N	80	157	1			518
08	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11831	3	107	9	N	97					615
09	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	11836	3	111	9	N	101	362	1			354
10	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12126	3	125	9	N	114					468
*11	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	11431	3	122	9	N	111					579

FLOWERS 'C' 6 WELL #: 18SL RRCID -> 276058 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 10304 PERF.12860 - 13891

06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4753	3	75	9	N	68	172	1			223
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4640	3	66	9	N	60					283
08	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4522	3	39	9	N	35					318
09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4058	3	55	9	N	50	173	1			195
10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4505	3	69	9	N	63					258
11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3989	3	65	9	N	59					317

CHAMBERS, F.M. WELL #: 3H RRCID -> 276103 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 12560

06	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1526	3	47	9	N	43					259
07	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1684	3	47	9	N	43	156	1			146
08	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1645	3	50	9	N	45					191
09	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1524	3	46	9	N	42					233
10	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1381	3	36	9	N	33					266
11	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1381	3	41	9	N	37					303

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WATERFIELD SL WELL #: 10H RRCID -> 276124 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10393 - 14768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2540	3	277	9	N	252	189	1			305
07	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	2642	3	59	9	N	54	174	1			185
08	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	2571	3	62	9	N	56					241
09	2820	X	2554	-0-	-266	-0-	2487	3	67	9	N	61					302
10	2914	X	2571	-0-	-343	-0-	2509	3	62	9	N	56	180	1			178
11	2820	X	2418	-0-	-402	-0-	2356	3	62	9	N	56					234

VOLLMERT 'B' SL WELL #: 13H RRCID -> 276126 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10370 - 14733

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 'C' 6 SL WELL #: 19H RRCID -> 276148 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10332 - 14740

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 106 WELL #: 5H RRCID -> 276489 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10482 - 15635

06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	276	1	2875	3	N	165	179	1			370
							182	9									
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	285	1	3123	3	N	174	164	1			380
							191	9									
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	285	1	3384	3	N	221	347	1			254
							243	9									
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	276	1	3385	3	N	205	170	1			289
							226	9									
10	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	285	1	3493	3	N	210	162	1			337
							231	9									
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	276	1	3349	3	N	188	165	1			360
							207	9									

WATERFIELD 'C' WELL #: 15H RRCID -> 276493 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10001 - 14819

06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3370	3	279	9	N	254	181	1			260
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3534	3	74	9	N	67	187	1			140
08	3689	X	3531	-0-	-158	-0-	3453	3	78	9	N	71					211
09	3660	X	3419	-0-	-241	-0-	3349	3	70	9	N	64	184	1			91
10	3782	X	3470	-0-	-312	-0-	3403	3	67	9	N	61					152
*11	3660	X	3285	-0-	-375	-0-	3215	3	70	9	N	64					216

MAHLER 106 WELL #: 8SL RRCID -> 276528 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10242 - 15146

06	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	8858	3	463	9	N	421	338	1			553
07	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9453	3	284	9	N	258	339	1			472
08	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	9723	3	298	9	N	271	183	1			560
09	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9045	3	215	9	N	195	353	1			402
10	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	9960	3	263	9	N	239	182	1			459
*11	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9325	3	304	9	N	276	192	1			543

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 3H RRCID -> 277883 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10461 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3970	-0-	-290	-0-	3923	3	47	9	N	43					388
07	4402	X	4121	-0-	-281	-0-	4077	3	44	9	N	40	183	1			245
08	4278	X	4049	-0-	-229	-0-	4005	3	44	9	N	40					285
09	4080	X	3949	-0-	-131	-0-	3901	3	48	9	N	44					329
10	4154	X	3972	-0-	-182	-0-	3930	3	42	9	N	38					367
*11	3990	X	3767	-0-	-223	-0-	3712	3	55	9	N	50	180	1			237

WEBB 'A' WELL #: 5H RRCID -> 277997 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 15100

06	390	N	30	-0-	-360	-0-	30	3			N	-0-					305
07	651	N	445	-0-	-206	-0-	443	3	2	9	N	2					307
08	527	N	96	-0-	-431	-0-	96	3			N	-0-					307
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					307
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					307
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					307

WEBB 'A' WELL #: 6H RRCID -> 277998 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10000 - 15203

06	3540	X	1576	-0-	-1964	-0-	1554	3	22	9	N	20					172
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4357	3	79	9	N	72					244
08	3379	X	2907	-0-	-472	-0-	2835	3	72	9	N	65					309
09	3270	X	2898	-0-	-372	-0-	2828	3	70	9	N	64	192	1			181
10	4433	X	3117	-0-	-1316	-0-	3043	3	74	9	N	67					248
11	4290	X	3322	-0-	-968	-0-	3248	3	74	9	N	67					315

CHAMBERS, F.M. WELL #: 4H RRCID -> 278026 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 10539 PERF.11352 - 15683

06	7620	X	6381	-0-	-1239	-0-	6298	3	83	9	N	75					201
07	7874	X	7336	-0-	-538	-0-	7236	3	100	9	N	91	178	1			114
08	7564	X	6869	-0-	-695	-0-	6773	3	96	9	N	87					201
09	7200	X	6574	-0-	-626	-0-	6476	3	98	9	N	89	166	1			124
10	7440	X	6600	-0-	-840	-0-	6497	3	103	9	N	94					218
11	7110	X	6599	-0-	-511	-0-	6497	3	102	9	N	93	182	1			129

FLOWERS "A" 4 WELL #: 1SL RRCID -> 278082 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10534 PERF.11120 - 16122

06	18032	X	18032	-0-	-0-	-0-	17825	3	207	9	N	188	376	1			462
07	17495	X	17495	-0-	-0-	-0-	17306	3	189	9	N	172	371	1			263
08	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	16380	3	172	9	N	156					419
09	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	17814	3	206	9	N	187	185	1			421
10	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	17554	3	198	9	N	180	187	1			414
11	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	16815	3	221	9	N	201	194	1			421

CAMPBELL 39 WELL #: 2SL RRCID -> 278083 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11421 - 15464

06	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	19724	3	112	9	N	102	368	1			769
07	20313	X	20313	-0-	-0-	-0-	20131	3	182	9	N	165					934
08	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-	19402	3	331	9	N	301	191	1			1044
09	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	19460	3	156	9	N	142	187	1			999
10	19080	X	19080	-0-	-0-	-0-	19054	3	26	9	N	24	193	1			830
*11	18366	X	18366	-0-	-0-	-0-	18114	3	252	9	N	229	199	1			860

CAMPBELL 39 SL WELL #: 3H RRCID -> 278084 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11540 - 16108

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER 108 WELL #: 1H RRCID -> 278402 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9980 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11490	X	11167	-0-	-323	-0-	10901	3	266	9	N	242	365	1			339
07	11873	X	11452	-0-	-421	-0-	11203	3	249	9	N	226	193	1			372
08	11563	X	11333	-0-	-230	-0-	11084	3	249	9	N	226	183	1			415
09	11160	X	10795	-0-	-365	-0-	10555	3	240	9	N	218	183	1			450
10	11532	X	11126	-0-	-406	-0-	10880	3	246	9	N	224	373	1			301
*11	11160	X	10559	-0-	-601	-0-	10319	3	240	9	N	218					519

FLOWERS 'A' 4 SL WELL #: 2H RRCID -> 278419 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10665 - 15551

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 106 SL WELL #: 9H RRCID -> 278603 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9980 - 14262

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD WELL #: 3 L RRCID -> 281969 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9950 - 10020

06	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					211
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					211
08	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					211
09	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					211
10	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					211
*11	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					211

FLOWERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 283478 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10086 - 10420

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 4510 - 4540

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS C WELL #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -C- WELL #: 1006 RRCID -> 164830 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 4108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -D- WELL #: 807 RRCID -> 164885 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 4246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -D- WELL #: 607 RRCID -> 166427 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 4145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1206 RRCID -> 169477 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS "C" WELL #: 1306 RRCID -> 169489 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 4202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1406 RRCID -> 169631 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS WELL #: 303 RRCID -> 171449 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 3998 - 4008

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
MAHLER, FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057997 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

FLOWERS, R. A. WELL #: 4 L RRCID -> 058397 COMPL. DATE 04/00/1974 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380 N	1350	-0-	-30 B	-0-	1350 3		N	-0-			-0-
07	1426 N	1356	-0-	-70 B	-0-	1356 3		N	-0-			-0-
08	1426 N	1420	-0-	-6 B	-0-	1420 3		N	-0-			-0-
09	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396 3		N	-0-			-0-
10	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443 3		N	-0-			-0-
11	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383 3		N	-0-			-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

06	4091 X	4091	-0-	-0- B	-0-	4091 3		N	-0-			72
07	4336 X	4336	-0-	-0- B	-0-	4336 3		N	-0-			72
08	5828 X	5828	-0-	-0- B	-0-	5828 3		N	-0-			72
09	5656 X	5656	-0-	-0- B	-0-	5656 3		N	-0-			72
10	5913 X	5913	-0-	-0- B	-0-	5913 3		N	-0-			72
*11	5948 X	5948	-0-	-0- B	-0-	5948 3		N	-0-			72

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
CAMPBELL, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL 37 WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362

06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-			-0-
08	465 N	430	-0-	-35	-0-	430 3		N	-0-			-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-			-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-

EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125

06	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-			-0-
07	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-			-0-
08	11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	11795	3	3	9	N	3			3
09	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8817	3	6	9	N	5			8
10	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6908	3	3	9	N	3			11
11	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			N	-0-			11

MMGL TXPH, LLC 101619
VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

06	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-			33
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-			33
08	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-			33
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			33
*10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			33
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			33

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 11200

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 11070

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT			-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1377	2	24	9	N	22			226
07	1457 N	1449	-0-	-8	-0-	1440	2	9	9	N	8	182	1	52
08	1457 N	1346	-0-	-111	-0-	1333	2	13	9	N	12			64
09	1410 N	1157	-0-	-253	-0-	1157	2			N	-0-			64
*10	1457 N	1249	-0-	-208	-0-	1204	2	45	9	N	41			73
*11	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	1230	2	24	9	N	22			95

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946

06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			50
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			50
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-) 60946 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 243607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27 7		-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2023 - WELL PLUGGED 06/12/23

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER) 60948 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GILL WELL #: 1062 RRCID -> 197939 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIAMI 60957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PABLO ENERGY II, LLC 631643
PABLO WELL #: 1032 RRCID -> 157329 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10776 - 11111

06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-			-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-			-0-
08	589 N	460	-0-	-129	-0-	460	2	N	-0-			-0-
09	570 N	411	-0-	-159	-0-	411	2	N	-0-			-0-
10	589 N	367	-0-	-222	-0-	367	2	N	-0-			-0-
*11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN GW WELL #: 1402 RRCID -> 213115 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088

06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1214	3	17	9	N	15		95
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1211	3	19	9	N	17		112
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1278	3	18	9	N	16		128
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1210	3	13	9	N	12		140
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1274	3	19	9	N	17		157
*11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1280	3	22	9	N	20		177

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
CAMPBELL -A- WELL #: 1041 RRCID -> 079411 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 11630

06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-			52
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-			52
08	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	3	N	-0-			52
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3	N	-0-			52
10	403 N	312	-0-	-91	-0-	312	3	N	-0-			52
*11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-			52

MIAMI AIRPORT (MORROW) 60960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCCOY, BOB "C" WELL #: 2034 RRCID -> 192062 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11095 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-

MILLS RANCH (ATOKA) 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
DAVIS FAMILY WELL #: 1042 RRCID -> 211168 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					32
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					32
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					32
09	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-					32
*10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
HARDIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075151 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIS WELL #: 4043 RRCID -> 243633 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					25
07	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					25
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					25
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					25
10	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					25
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					25

DAVIS WELL #: 2053 RRCID -> 248272 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3164	-0-	164	316	3164	2			N	-0-	85	1			46
07	3669	X	3353	-0-	-316	-0-	3353	2			N	-0-					46
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					46
09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					46
10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					46
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					46

DAVIS WELL #: 1043 RRCID -> 250663 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 17410 PERF.16934 - 17364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					20
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					20
08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					20
09	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					20
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					20
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					20

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1024 RRCID -> 235264 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 16465 PERF.15751 - 16148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080 N	755	-0-	-325	-0-	755	2			N	-0-					83
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	774	2	189	9	N	172	190	1			65
08	806 N	677	-0-	-129	-0-	597	2	80	9	N	73					138
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	34					172
*10	3100 N	30126	-0-	27026	27026	22253	2	7873	9	N	7157	7082	1			247
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	26366					N	NO RPT					247

MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 267242 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16212 - 16306

06	1590 X	288	-0-	-1302	-0-	288	2			N	-0-					18
07	372 X	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					18
08	372 X	224	-0-	-148	-0-	224	2			N	-0-					18
09	360 X	172	-0-	-188	-0-	172	2			N	-0-					18
10	372 X	155	-0-	-217	-0-	155	2			N	-0-					18
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					18

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH) 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
MILLS, R. D. WELL #: 1 U RRCID -> 133497 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 21735 PERF.13850 - 13900

06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
*10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

JILL 54 WELL #: 1 RRCID -> 267252 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 13560

06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3113	2	110	9	N	100					112
07	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3786	2	31	9	N	28					140
08	3193 X	2416	-0-	-777	-0-	2408	2	8	9	N	7					147
09	3210 X	2906	-0-	-304	-0-	2900	2	6	9	N	5					152
*10	3410 X	2942	-0-	-468	-0-	2942	2			N	-0-					143
*11	3300 X	2655	-0-	-645	-0-	2644	2	11	9	N	10					153

LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655

06	3420 X	3195	-0-	-225	-0-	3078	2	117	9	N	106					181
07	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3831	2	40	9	N	36	184	1			33
08	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3730	2	66	9	N	60					93
09	3420 X	3405	-0-	-15	-0-	3405	2			N	-0-					93
*10	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3562	2	133	9	N	121					234
*11	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3468	2	134	9	N	122	200	1			156

TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500

06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	993	2	111	9	N	101					392
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1069	2	13	9	N	12	184	1			220
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	984	2	8	9	N	7					227
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	998	2	9	9	N	8					235
*10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1119	2	2	9	N	2					52
*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1020	2	51	9	N	46					98

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	76	2	22	9	N	20					20
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					20
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					20
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8157	2	56	9	N	51	9	1			133
07	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8257	2	62	9	N	56	15	1			174
08	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8234	2	69	9	N	63	16	1			221
09	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7768	2	76	9	N	69	31	1			259
10	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7180	2	74	9	N	67	192	1			134
11	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7459	2	87	9	N	79	37	1			176

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3405	2	10	9	N	9					73
07	3317	X	3148	-0-	-169	-0-	3135	2	13	9	N	12					85
08	3317	X	3110	-0-	-207	-0-	3101	2	9	9	N	8					93
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3325	2	9	9	N	8					101
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					101
11	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					101

HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2645	N	1610	-0-	-1035	-0-	1600	2	10	9	N	9					83
07	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1571	2	11	9	N	10					93
08	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1579	2			N	-0-					93
09	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	1530	2			N	-0-					93
10	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1531	2	13	9	N	12					105
11	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	1510	2	8	9	N	7					112

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3633	2	14	9	N	13					50
07	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3746	2	14	9	N	13					63
08	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3856	2	25	9	N	23					86
09	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3735	2	13	9	N	12	65	1			33
10	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3843	2	14	9	N	13					46
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3679	2	21	9	N	19					65

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (DES MOINES) 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
LISTER WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280

06	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3029	2	99	9	Y	90	157	1			61
07	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4260	2	165	9	Y	150	175	1			36
08	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4115	2	144	9	Y	131					167
09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3207	2	91	9	Y	83	153	1			97
*10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	288	1	3666	2	Y	124	163	1			58
						136	9									
*11	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	261	1	3413	2	Y	146	152	1			52
						161	9									

MITO RESOURCES TX LLC 571941
DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

BRYANT WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060

06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2265	3	57	9	N	52	195	1			286
07	3100 N	3139	-0-	39	39	3061	3	78	9	N	71					357
08	3100 N	3495	-0-	395	434	3328	3	167	9	N	152	183	1			326
09	3000 N	3162	-0-	162	596	3078	3	84	9	N	76					402
10	3859 X	3263	-0-	-596	-0-	3163	3	100	9	N	91	196	1			297
11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3086	3	66	9	N	60					357

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
COLTHARP WELL #: 2051 RRCID -> 170461 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	1098	3	48	9	N	44	191	1			185
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1484	3	18	9	N	16					201
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1500	3	9	9	N	8					209
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					209
10	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1356	3	17	9	N	15					224
11	1470	N	1331	-0-	-139	-0-	1325	3	6	9	N	5					229

FABIAN WELL #: 3045 RRCID -> 175319 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102

06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					321
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					321
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					321
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					321
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321

DABERRY WELL #: 501 RRCID -> 176466 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BRYANT WELL #: 3044 RRCID -> 181874 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

FABIAN WELL #: 4045 RRCID -> 183535 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882

06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1025	3	15	9	N	14					286
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1389	3	10	9	N	9					295
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	3	1	9	N	1					296
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1339	3	9	9	N	8					304
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					304
*11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1350	3	6	9	N	5					309

DABERRY WELL #: 701 RRCID -> 183847 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878

06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					217
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					217
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					217
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

BRYANT WELL #: 4044 RRCID -> 184670 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078

06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					190
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					190
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					190
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					190
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941

BUCKINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 184956 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

FABIAN WELL #: 5045 RRCID -> 187295 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872

06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					269
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2062	3	9	9	N	8					277
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					277
09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2136	3	10	9	N	9					286
10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					286
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					286

DABERRY WELL #: 301 RRCID -> 191561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934

06	1860 N	1526	-0-	-334	-0-	1526	3			N	-0-					229
07	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					229
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					229
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					229
10	2170 N	2028	-0-	-142	-0-	2028	3			N	-0-					229
11	2010 N	1927	-0-	-83	-0-	1927	3			N	-0-					229

BRYANT WELL #: 5044 RRCID -> 207599 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330

06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2141	3	76	9	N	69	194	1			147
07	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2458	3	52	9	N	47					194
08	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2729	3	39	9	N	35					229
09	2100 N	1061	-0-	-1039	-0-	1049	3	12	9	N	11					240
10	2170 N	912	-0-	-1258	-0-	894	3	18	9	N	16					256
11	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2582	3	39	9	N	35					291

DABERRY WELL #: 801 RRCID -> 220003 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COLTHARP WELL #: 4051H RRCID -> 261868 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381

06	14400 X	8748	-0-	-5652	-0-	8586	3	162	9	N	147					578
07	14477 X	10924	-0-	-3553	-0-	10775	3	149	9	N	135	189	1			524
08	12307 X	8429	-0-	-3878	-0-	8350	3	79	9	N	72					596
09	11910 X	10374	-0-	-1536	-0-	10297	3	77	9	N	70	195	1			471
10	12090 X	11868	-0-	-222	-0-	11701	3	167	9	N	152	197	1			426
*11	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	10505	3	74	9	N	67					493

BUCKINGHAM WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286

06	7800 X	3233	-0-	-4567	-0-	3183	3	50	9	N	45					301
07	8215 X	7750	-0-	-465	-0-	7670	3	80	9	N	73					374
08	8215 X	7053	-0-	-1162	-0-	6895	3	158	9	N	144	187	1			331
09	7950 X	6792	-0-	-1158	-0-	6671	3	121	9	N	110					441
10	7750 X	6151	-0-	-1599	-0-	6043	3	108	9	N	98	178	1			361
11	7500 X	6690	-0-	-810	-0-	6610	3	80	9	N	73					434

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 266305 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	X	147	-0-	-513	-0-	145	3	2	9	N	2					267
07	713	X	385	-0-	-328	-0-	385	3			N	-0-					267
08	3100	N	3187	-0-	87	87	3185	3	2	9	N	2					269
09	2343	N	2256	-0-	-87	-0-	2256	3			N	-0-					269
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					269
11	780	X	620	-0-	-160	-0-	620	3			N	-0-					269

BUCKINGHAM WELL #: 6058H RRCID -> 269034 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514

06	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8707	3	200	9	N	182	179	1			182
07	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9710	3	173	9	N	157					339
08	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9747	3	103	9	N	94	188	1			245
09	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9419	3	119	9	N	108	186	1			167
10	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8851	3	142	9	N	129					296
11	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9820	3	163	9	N	148	193	1			251

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1040 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386

06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					210
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					210
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					210
09	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					210
10	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	2			N	-0-					210
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					210

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 233501 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 13926

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

06	6060	X	4793	-0-	-1267	-0-	4677	2	116	9	N	105					198
07	6262	X	5363	-0-	-899	-0-	5239	2	124	9	N	113	183	1			128
08	6262	X	6058	-0-	-204	-0-	5935	2	123	9	N	112					240
09	5790	X	5687	-0-	-103	-0-	5563	2	124	9	N	113	180	1			173
10	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5651	2	133	9	N	121	182	1			112
11	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					112

MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381

06	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	18290	2	514	9	N	467	580	1			192
07	19409	X	19409	-0-	-0-	-0-	18883	2	526	9	N	478	378	1			292
08	18603	X	18603	-0-	-0-	-0-	18194	2	409	9	N	372	381	1			283
09	17940	X	10581	-0-	-7359	-0-	10406	2	175	9	N	159	192	1			250
10	18538	X	-0-	-0-	-18538	-0-					N	-0-					250
11	17940	X	NO RPT	-0-	-17940	-0-					N	NO RPT					250

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ABERNETHY UNIT WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (ELLENBURGER) 61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
JAMES, W. F. WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.22918 - 23937

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.) 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
DAVIS 64 WELL #: 5H RRCID -> 266077 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 11579 PERF.11566 - 16212

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136

06	3060	X	2015	-0-	-1045	-0-	1925	2	90	9	Y	82					321
07	3162	X	2169	-0-	-993	-0-	2119	2	50	9	Y	45	172	1			194
08	2790	X	2367	-0-	-423	-0-	2257	2	110	9	Y	100					294
09	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	26	1	1986	2	Y	55	167	1			182
							61	9									
*10	2170	X	1781	-0-	-389	-0-	1703	2	78	9	Y	71					137
*11	2280	X	1359	-0-	-921	-0-	1275	2	84	9	Y	76	162	1			51

DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127

06	3870	X	3348	-0-	-522	-0-	1020	1	2263	2	Y	59	181	1			116
							65	9									
07	3999	X	2985	-0-	-1014	-0-	1091	1	1837	2	Y	52					168
							57	9									
08	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	1003	1	2820	2	Y	64	182	1			50
							70	9									
09	3870	X	2631	-0-	-1239	-0-	1014	1	1602	2	Y	14					64
							15	9									
*10	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	1054	1	10930	2	Y	92					158
							101	9									
*11	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	1020	1	10004	2	Y	99	167	1			90
							109	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	969	1	1767	2	Y	20					97
							22	9									
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	935	1	1640	2	Y	186	181	1			102
							205	9									
08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	1046	1	1679	2	Y	151					253
							166	9									
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	1049	1	1169	2	Y	57	179	1			131
							63	9									
*10	3100	N	12454	-0-	9354	9354	1054	1	11165	2	Y	214					270
							235	9									
*11	3000	N	11977	-0-	8977	18331	1080	1	10795	2	Y	93	174	1			189
							102	9									

BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114

06	3120	X	1365	-0-	-1755	-0-	1347	2	18	9	Y	16					87
07	3224	X	1837	-0-	-1387	-0-	7	1	1784	2	Y	42					129
							46	9									
08	3224	X	2381	-0-	-843	-0-	2336	2	45	9	Y	41					170
09	3120	X	1475	-0-	-1645	-0-	22	1	1424	2	Y	26	176	1			20
							29	9									
*10	3131	X	1964	-0-	-1167	-0-	1910	2	54	9	Y	49					69
*11	2310	X	2028	-0-	-282	-0-	1941	2	87	9	Y	79					148

BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968

06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					69
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	4	1	1571	2	Y	-0-					69
08	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1453	2			Y	-0-					69
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					69
*10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1658	2	6	9	Y	5					54
*11	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	1287	2	8	9	Y	7					61

LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050

06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3834	2	175	9	N	159					264
07	4061	X	4054	-0-	-7	-0-	3898	2	156	9	N	142	326	1			80
08	4061	X	3575	-0-	-486	-0-	3457	2	118	9	N	107	1	8			186
09	4020	X	3680	-0-	-340	-0-	3568	2	112	9	N	102	174	1			114
10	4154	X	3775	-0-	-379	-0-	3624	2	151	9	N	137	165	1			89
*11	4020	X	3474	-0-	-546	-0-	3323	2	151	9	N	137	170	1			56

LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667

06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2466	1	226	9	Y	205	172	1			255
07	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2023	1	536	9	Y	487	345	1			397
08	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2091	1	675	9	Y	614	692	1			319
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	2060	1	510	2	Y	585	695	1			209
							644	9									
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	1043	1	2645	2	Y	91					171
							100	9									
*11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	1020	1	1902	2	Y	5	6	1			170
							6	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	480	1	2282	2	Y	145	172	1	1	8	191
							160	9									
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	496	1	2172	2	Y	148	172	1	1	8	166
							163	9									
08	2883	X	2619	-0-	-264	-0-	496	1	1982	2	Y	128	174	1	1	8	119
							141	9									
09	2790	X	1870	-0-	-920	-0-	480	1	1279	2	Y	101					220
							111	9									
10	2883	X	2513	-0-	-370	-0-	2319	2	194	9	Y	176	346	1			51
11	2790	X	2009	-0-	-781	-0-	1865	2	144	9	Y	131					182

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234

06	3030	X	2303	-0-	-727	-0-	2097	2	206	9	N	187	158	1	1	8	159
07	2728	X	2537	-0-	-191	-0-	2383	2	154	9	N	140	167	1	1	8	131
08	2697	X	2063	-0-	-634	-0-	1911	2	152	9	N	138	170	1	1	8	98
09	2310	X	1966	-0-	-344	-0-	1821	2	145	9	N	132	174	1			56
10	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2395	2	187	9	N	170					229
*11	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2321	2	153	9	N	139	178	1			190

WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797

06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	480	1	3878	2	Y	170	172	1	1	8	144
							187	9									
07	4371	X	4213	-0-	-158	-0-	459	1	3567	2	Y	170	169	1	1	8	144
							187	9									
08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	496	1	3721	2	Y	181	171	1	1	8	153
							199	9									
09	4230	X	3651	-0-	-579	-0-	480	1	3041	2	Y	118	176	1			95
							130	9									
10	4371	X	3956	-0-	-415	-0-	240	1	3519	2	Y	179	176	1			101
							197	9									
11	4230	X	3784	-0-	-446	-0-	3563	2	221	9	Y	201	171	1			131

HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703

06	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	10742	2	427	9	N	388	346	1	5	8	179
07	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10524	2	410	9	N	373	347	1	12	8	193
08	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	12528	2	458	9	N	416	516	1	6	8	87
09	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	12602	2	395	9	N	359	348	1			98
10	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	12173	2	426	9	N	387	337	1			153
*11	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	9955	2	403	9	N	366	336	1			183

ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013

06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5439	2	333	9	N	303	175	1	2	8	271
07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	5739	2	319	9	N	290	343	1	3	8	215
08	5580	X	5431	-0-	-149	-0-	5141	2	290	9	N	264	341	1	1	8	137
09	5400	X	5251	-0-	-149	-0-	4980	2	271	9	N	246	174	1			209
10	5580	X	5422	-0-	-158	-0-	5138	2	284	9	N	258	342	1			135
11	5400	X	4974	-0-	-426	-0-	4695	2	279	9	N	254	173	1			216

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	2664	-0-	-2046	-0-	300	1	2130	2	N	213	173	1	1	8	148
							234	9									
07	4991	X	2778	-0-	-2213	-0-	310	1	2222	2	N	224	169	1	2	8	201
							246	9									
08	4991	X	2784	-0-	-2207	-0-	310	1	2248	2	N	205	338	1	1	8	67
							226	9									
09	4830	X	2611	-0-	-2219	-0-	300	1	2082	2	N	208	158	1			117
							229	9									
10	3224	X	2211	-0-	-1013	-0-	1993	2	218	9	N	198	162	1			154
*11	2700	X	2697	-0-	-3	-0-	2503	2	194	9	N	176	167	1			163

HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660

06	4290	X	1821	-0-	-2469	-0-	150	1	1584	2	N	79	1	8			151
							87	9									
07	4433	X	2060	-0-	-2373	-0-	155	1	1766	2	N	126	1	8			276
							139	9									
08	4433	X	2719	-0-	-1714	-0-	155	1	2398	2	N	151	167	1	1	8	259
							166	9									
09	3600	X	2043	-0-	-1557	-0-	150	1	1808	2	N	77	171	1			165
							85	9									
10	2604	X	2087	-0-	-517	-0-	1905	2	182	9	N	165	168	1			162
*11	2640	X	2044	-0-	-596	-0-	1904	2	140	9	N	127	174	1			115

CREST RESOURCES, INC. 189901
G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546

06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					3006
07	651	N	542	-0-	-109	-0-	501	2	41	9	N	37					3043
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	735	2	25	9	N	23					3066
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					3066
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	641	2	17	9	N	15					3081
11	750	N	367	-0-	-383	-0-	367	2			N	-0-					3081

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

06	3540	X	3295	-0-	-245	-0-	41	1	3118	2	Y	124	155	1			163
							136	9									
07	3658	X	3150	-0-	-508	-0-	42	1	2969	2	Y	126	114	1			175
							139	9									
08	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	35	1	3088	2	Y	86	102	1			159
							95	9									
09	3420	X	2864	-0-	-556	-0-	15	1	2731	2	Y	107	49	1			217
							118	9									
10	3472	X	3297	-0-	-175	-0-	95	1	2981	2	Y	201	332	1			86
							221	9									
11	3300	X	3298	-0-	-2	-0-	93	1	2962	2	Y	221	205	1			102
							243	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	1498	-0-	-902	-0-	228	1	1105	2	Y	150	6	1			244
							165	9									
07	2480	X	1586	-0-	-894	-0-	242	1	1160	2	Y	167	171	1			240
							184	9									
08	1922	X	980	-0-	-942	-0-	161	1	780	2	Y	35	4	1			271
							39	9									
09	1860	X	341	-0-	-1519	-0-	57	1	280	2	Y	4	3	1			272
							4	9									
10	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	346	1	1696	2	Y	68	194	1			146
							75	9									
11	1530	X	1314	-0-	-216	-0-	225	1	1069	2	Y	18	12	1			152
							20	9									

STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	1515	-0-	-105	-0-	252	1	1226	2	Y	34	6	1			180
							37	9									
07	1674	X	1571	-0-	-103	-0-	265	1	1272	2	Y	31	7	1			204
							34	9									
08	1674	X	1557	-0-	-117	-0-	259	1	1258	2	Y	36	5	1			235
							40	9									
09	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	246	1	1302	2	Y	39	7	1			267
							43	9									
10	1612	X	1475	-0-	-137	-0-	243	1	1199	2	Y	30	193	1			104
							33	9									
11	1530	X	1368	-0-	-162	-0-	228	1	1087	2	Y	48	10	1			142
							53	9									

MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	52	1	1325	2	Y	151	198	1			116
							166	9									
07	1519	X	1453	-0-	-66	-0-	50	1	1245	2	Y	144	134	1			126
							158	9									
08	1550	X	1496	-0-	-54	-0-	55	1	1305	2	Y	124	124	1			126
							136	9									
09	1530	X	1366	-0-	-164	-0-	40	1	1198	2	Y	116	70	1			172
							128	9									
10	1581	X	1483	-0-	-98	-0-	71	1	1169	2	Y	221	284	1			109
							243	9									
11	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	95	1	1235	2	Y	220	221	1			108
							242	9									

STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2493	-0-	-237	-0-	418	1	2028	2	Y	43	46	1	28	5	10
							47	9									
07	2821	X	2339	-0-	-482	-0-	396	1	1895	2	Y	44	39	1			15
							48	9									
08	2666	X	2001	-0-	-665	-0-	336	1	1639	2	Y	24	34	1			5
							26	9									
09	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	400	1	2091	2	Y	58	34	1			29
							64	9									
10	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	460	1	2265	2	Y	107	70	1			66
							118	9									
11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	424	1	2021	2	Y	95	86	1			75
							105	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2152	-0-	-518	-0-	363	1	1757	2	Y	29	10	1			189
							32	9									
07	2759	X	2494	-0-	-265	-0-	429	1	2053	2	Y	11	170	1			30
							12	9									
08	2759	X	2442	-0-	-317	-0-	411	1	1990	2	Y	37	9	1			58
							41	9									
09	2610	X	2310	-0-	-300	-0-	373	1	1898	2	Y	35	10	1			83
							39	9									
10	2573	X	1915	-0-	-658	-0-	313	1	1535	2	Y	61	81	1			63
							67	9									
11	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	427	1	2035	2	Y	54	20	1			97
							59	9									

CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332

06	3330	X	3160	-0-	-170	-0-	80	1	2823	2	Y	234	251	1			175
							257	9									
07	3441	X	2939	-0-	-502	-0-	57	1	2691	2	Y	174	197	1			152
							191	9									
08	3224	X	3040	-0-	-184	-0-	57	1	2838	2	Y	132	126	1			158
							145	9									
09	3150	X	2716	-0-	-434	-0-	35	1	2552	2	Y	117	81	1			194
							129	9									
10	3255	X	3081	-0-	-174	-0-	73	1	2774	2	Y	213	312	1			95
							234	9									
11	3150	X	2728	-0-	-422	-0-	83	1	2425	2	Y	200	192	1			103
							220	9									

STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892

06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	644	1	3129	2	Y	173	193	1			61
							190	9									
07	4092	X	3747	-0-	-345	-0-	631	1	3020	2	Y	87	94	1			54
							96	9									
08	4092	X	3741	-0-	-351	-0-	611	1	2970	2	Y	145	153	1			46
							160	9									
09	3960	X	3429	-0-	-531	-0-	541	1	2758	2	Y	118	103	1			61
							130	9									
10	4092	X	3719	-0-	-373	-0-	594	1	2915	2	Y	191	216	1			36
							210	9									
11	3960	X	3437	-0-	-523	-0-	574	1	2736	2	Y	115	123	1			28
							127	9									

MITO RESOURCES TX LLC 571941
FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896

06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	49	188	1			48
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					141
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					141
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					141
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					141
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1071	2	58	9	N	53					194
11	960	N	46	-0-	-914	-0-	46	2			N	-0-					194

LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					78
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					84
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	931	2	18	9	N	16					100

DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	360	1	5346	2	N	506	369	1			173
							557	9									
07	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	372	1	5662	2	N	526	557	1			142
							579	9									
08	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	372	1	5499	2	N	432	532	1			42
							475	9									
09	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	360	1	5534	2	N	458	369	1			131
							504	9									
10	6603	X	6108	-0-	-495	-0-	372	1	5224	2	N	465	548	1			48
							512	9									
11	6390	X	6048	-0-	-342	-0-	360	1	5168	2	N	473	373	1			148
							520	9									

HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	1044	1	6251	2	N	263	286	1			28
							289	9									
07	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	1079	1	6524	2	N	307	189	1			146
							338	9									
08	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	1079	1	5667	2	N	234	327	1			53
							257	9									
09	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	1044	1	5650	2	N	209	249	1			13
							230	9									
10	6913	X	5744	-0-	-1169	-0-	1079	1	4426	2	N	217	53	1			177
							239	9									
11	6690	X	5012	-0-	-1678	-0-	1044	1	3718	2	N	227	320	1			84
							250	9									

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2262	-0-	-738	5244	1044	1	1036	2	N	165	158	1			128
							182	9									
07	3100	N	2379	-0-	-721	4523	1079	1	1090	2	N	191	176	1			143
							210	9									
08	3100	N	2255	-0-	-845	3678	1079	1	988	2	N	171	168	1			146
							188	9									
09	3000	N	2131	-0-	-869	2809	1044	1	929	2	N	144	159	1			131
							158	9									
10	3100	N	2168	-0-	-932	1877	1079	1	915	2	N	158	154	1			135
							174	9									
11	3000	N	2076	-0-	-924	953	1044	1	842	2	N	173	185	1			123
							190	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890 X	7307	-0-	-583	-0-	324	1	6887	2	N	87	100	1			89
						96	9									
07	8153 X	7909	-0-	-244	-0-	335	1	7478	2	N	87	156	1			20
						96	9									
08	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	335	1	7484	2	N	102					122
						112	9									
09	7320 X	6925	-0-	-395	-0-	324	1	6509	2	N	84	163	1			43
						92	9									
10	7905 X	7342	-0-	-563	-0-	335	1	6897	2	N	100	57	1			86
						110	9									
11	7680 X	7022	-0-	-658	-0-	324	1	6576	2	N	111	106	1			91
						122	9									

DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781

06	3000 N	2202	-0-	-798	4324	2019	2	183	9	N	166	187	1			172
07	3100 N	2256	-0-	-844	3480	2085	2	171	9	N	155	180	1			147
08	3100 N	1996	-0-	-1104	2376	1840	2	156	9	N	142	178	1			111
09	3000 N	1859	-0-	-1141	1235	1698	2	161	9	N	146					257
10	3095 N	1860	-0-	-1235	-0-	1698	2	162	9	N	147	188	1			216
11	1920 N	1817	-0-	-103	-0-	1650	2	167	9	N	152	189	1			179

DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556

06	5730 X	4654	-0-	-1076	-0-	4186	2	468	9	N	425	548	1			59
07	5518 X	4655	-0-	-863	-0-	4208	2	447	9	N	406	364	1			101
08	5518 X	4972	-0-	-546	-0-	4536	2	436	9	N	396	374	1			123
09	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4532	2	405	9	N	368	354	1			137
10	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	4871	2	474	9	N	431	359	1			209
11	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	4615	2	468	9	N	425	572	1			62

FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256

06	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	1044	1	2575	2	Y	97	98	1			49
						107	9									
07	2945 X	2775	-0-	-170	-0-	1079	1	1509	2	Y	170	189	1			30
						187	9									
08	2945 X	2384	-0-	-561	-0-	1079	1	1134	2	Y	155	81	1			104
						171	9									
09	2850 X	1268	-0-	-1582	-0-	1044	1	57	2	Y	152	184	1			72
						167	9									
10	2945 X	2463	-0-	-482	-0-	1079	1	1024	2	Y	327	365	1			34
						360	9									
11	2850 X	2595	-0-	-255	-0-	1044	1	1275	2	Y	251	194	1			91
						276	9									

FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402

06	2730 X	2624	-0-	-106	-0-	324	1	2110	2	N	173	172	1			20
						190	9									
07	2759 X	2756	-0-	-3	-0-	335	1	2220	2	N	183	172	1			31
						201	9									
08	2852 X	2559	-0-	-293	-0-	335	1	2034	2	N	173	132	1			72
						190	9									
09	2760 X	2198	-0-	-562	-0-	324	1	1732	2	N	129	184	1			17
						142	9									
10	2852 X	2774	-0-	-78	-0-	335	1	2244	2	N	177	114	1			80
						195	9									
11	2670 X	1991	-0-	-679	-0-	324	1	1514	2	N	139	199	1			20
						153	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	490	1	1941	2	N	145	184	1			30
							160	9									
07	2480	X	2372	-0-	-108	-0-	506	1	1716	2	N	136					166
							150	9									
08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	506	1	2102	2	N	152	161	1			157
							167	9									
09	2580	X	2492	-0-	-88	-0-	490	1	1813	2	N	172	312	1			17
							189	9									
10	2666	X	2464	-0-	-202	-0-	506	1	1823	2	N	123					140
							135	9									
11	2700	X	2154	-0-	-546	-0-	490	1	1503	2	N	146	182	1			104
							161	9									

FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941

06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	850	1	558	2	N	88	89	1			44
							97	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	878	1	743	2	N	155	172	1			27
							171	9									
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	878	1	721	2	N	142	74	1			95
							156	9									
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	850	1	426	2	N	138	168	1			65
							152	9									
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	878	1	669	2	N	297	331	1			31
							327	9									
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	850	1	455	2	N	228	177	1			82
							251	9									

FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150

06	2100	N	80	-0-	-2020	-0-	80	2			N	-0-					23
07	1984	N	61	-0-	-1923	-0-	61	2			N	-0-					23
08	465	N	38	-0-	-427	-0-	38	2			N	-0-					23
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					23
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	795	2	87	9	N	79					102
*11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2429	2	182	9	N	165	175	1			92

MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730

06	960	N	813	-0-	-147	-0-	324	1	399	2	N	82	164	1			75
							90	9									
07	961	N	926	-0-	-35	-0-	335	1	444	2	N	134	171	1			38
							147	9									
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	335	1	705	2	N	86					124
							95	9									
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	324	1	618	2	N	64	153	1			35
							70	9									
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	335	1	1615	2	N	52					87
							57	9									
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	324	1	1655	2	N	77					164
							85	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6813	-0-	-207	-0-	1044	1	5477	2	N	265	188	1			165
							292	9									
07	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	1079	1	5855	2	N	253	180	1			238
							278	9									
08	6975	X	6135	-0-	-840	-0-	1079	1	4884	2	N	156	188	1			206
							172	9									
09	6810	X	5273	-0-	-1537	-0-	1044	1	4182	2	N	43	171	1			78
							47	9									
10	7223	X	6746	-0-	-477	-0-	1079	1	5336	2	N	301	181	1			198
							331	9									
11	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	1044	1	7117	2	N	247	196	1			249
							272	9									

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874

06	4140	X	3599	-0-	-541	-0-	3560	2	39	9	N	35					223
07	4061	X	3990	-0-	-71	-0-	3949	2	41	9	N	37					260
08	4061	X	3835	-0-	-226	-0-	3810	2	25	9	N	23					283
09	3930	X	3117	-0-	-813	-0-	3087	2	30	9	N	27	185	1			125
10	3999	X	3952	-0-	-47	-0-	3916	2	36	9	N	33					158
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					158

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562

06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					12
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					12
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					12
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					12
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					12
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					12

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059

DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910

06	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6273	2	736	9	N	669	761	1			268
07	7192	X	7171	-0-	-21	-0-	6507	2	664	9	N	604	574	1			298
08	7192	X	7187	-0-	-5	-0-	6469	2	718	9	N	653	579	1			372
09	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6309	2	678	9	N	616	756	1			232
10	7192	X	7136	-0-	-56	-0-	6455	2	681	9	N	619	566	1			285
11	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					285

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072

06	4650	X	4067	-0-	-583	-0-	4067	2			N	-0-					263
07	4464	X	4218	-0-	-246	-0-	4218	2			N	-0-					263
08	4464	X	4252	-0-	-212	-0-	4223	2	29	9	N	26	197	1			92
09	4320	X	4131	-0-	-189	-0-	4089	2	42	9	N	38					130
10	4402	X	3537	-0-	-865	-0-	3496	2	41	9	N	37					167
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					167

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075

06	13530	X	13002	-0-	-528	-0-	12581	2	421	9	N	383	383	1			155
07	13392	X	12726	-0-	-666	-0-	12335	2	391	9	N	355	380	1			130
08	13392	X	12630	-0-	-762	-0-	12237	2	393	9	N	357	382	1			105
09	12990	X	11943	-0-	-1047	-0-	11561	2	382	9	N	347	387	1			65
10	13423	X	10007	-0-	-3416	-0-	9689	2	318	9	N	289	191	1			163
11	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					N	NO RPT					163

MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	6988	2	274	9	N	249	194	1			270
07	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6194	2	245	9	N	223	195	1			298
08	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6381	2	239	9	N	217	187	1			328
09	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	6998	2	279	9	N	254	192	1			390
*10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7016	2	277	9	N	252	359	1			283
11	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					283

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6599	2	124	9	N	113	193	1			85
07	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7038	2	130	9	N	118					203
08	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7748	2	128	9	N	116	194	1			125
09	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7585	2	142	9	N	129	176	1			78
*10	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7701	2	162	9	N	147					225
11	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					225

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3548	-0-	-682	-0-	3393	2	155	9	N	141					238
07	4371	X	4281	-0-	-90	-0-	4064	2	217	9	N	197	193	1			242
08	4371	X	4228	-0-	-143	-0-	4037	2	191	9	N	174	194	1			222
09	4230	X	4044	-0-	-186	-0-	3844	2	200	9	N	182	181	1			223
10	4278	X	4096	-0-	-182	-0-	3885	2	211	9	N	192	185	1			230
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					230

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	98	1			81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					134

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1154	2	87	9	N	79	187	1			254
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1153	2	90	9	N	82	185	1			151
08	1550	N	427	-0-	-1123	-0-	382	2	45	9	N	41					192
09	1230	N	785	-0-	-445	-0-	711	2	74	9	N	67	113	1			146
10	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1108	2	73	9	N	66					212
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1232	2	96	9	N	87	175	1			124

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	1267	-0-	-443	-0-	1181	2	86	9	N	78					134
07	1767	X	1302	-0-	-465	-0-	1215	2	87	9	N	79	113	1			100
08	1767	X	1315	-0-	-452	-0-	1234	2	81	9	N	74					174
09	1410	X	979	-0-	-431	-0-	917	2	62	9	N	56	89	1			141
10	1302	X	1110	-0-	-192	-0-	1031	2	79	9	N	72					213
11	1260	X	339	-0-	-921	-0-	294	2	45	9	N	41	176	1			78

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					445
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					445
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					445
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					481
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					481
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	897	2	367	9	N	334	516	1			299

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2424	2	167	9	N	152	288	1			143
07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2516	2	194	9	N	176					319
08	2666	N	2661	-0-	-5	-0-	2471	2	190	9	N	173	365	1			127
09	2580	N	2359	-0-	-221	-0-	2161	2	198	9	N	180	191	1			116
10	2697	N	2608	-0-	-89	-0-	2401	2	207	9	N	188	183	1			121
11	2580	N	2398	-0-	-182	-0-	2183	2	215	9	N	195	196	1			120

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2529	-0-	-51	-0-	2529	2			N	-0-					222
07	2666	X	2339	-0-	-327	-0-	2339	2			N	-0-					222
08	2666	X	1786	-0-	-880	-0-	1786	2			N	-0-					222
09	2580	X	1235	-0-	-1345	-0-	1235	2			N	-0-					222
*10	2666	X	744	-0-	-1922	-0-	744	2			N	-0-					222
*11	2520	X	1840	-0-	-680	-0-	1840	2			N	-0-					222

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1180	2	91	9	N	83					222
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	892	2	75	9	N	68	167	1			123
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	800	2	63	9	N	57					180
09	1260	N	723	-0-	-537	-0-	661	2	62	9	N	56					236
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1327	2	74	9	N	67	179	1			124
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1288	2	73	9	N	66					190

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	4883	2	385	9	N	350	182	1			470
07	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	4897	2	398	9	N	362	530	1			302
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	4923	2	339	9	N	308	175	1			435
09	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5027	2	373	9	N	339	352	1			422
10	3379	X	2142	-0-	-1237	-0-	1985	2	157	9	N	143	177	1			388
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	19					407

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223

06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11	9	N	10					166
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1469	2	56	9	N	51					217
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1645	2	66	9	N	60	168	1			109
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1125	2	57	9	N	52					161
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2471	2	78	9	N	71	167	1			65
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1030	2	65	9	N	59					124

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817

06	3000	N	3139	-0-	139	139	2976	2	163	9	N	148	372	1			416
07	3100	N	3926	-0-	826	965	3755	2	171	9	N	155					571
08	4275	X	3310	-0-	-965	-0-	3174	2	136	9	N	124	187	1			508
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	2949	2	167	9	N	152					660
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3031	2	140	9	N	127	188	1			599
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3007	2	143	9	N	130	185	1			544

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262

06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1936	2	100	9	N	91	180	1			173
07	2418	N	1973	-0-	-445	-0-	1871	2	102	9	N	93					266
08	2201	N	1840	-0-	-361	-0-	1782	2	58	9	N	53	163	1			156
09	2040	N	1776	-0-	-264	-0-	1718	2	58	9	N	53					209
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	1997	2	84	9	N	76	185	1			100
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2158	2	87	9	N	79					179

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357

06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	906	2	198	9	N	180	227	1			215
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	949	2	173	9	N	157	167	1			205
08	961	N	628	-0-	-333	-0-	446	2	182	9	N	165	175	1			195
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1020	2	146	9	N	133	169	1			159
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1000	2	205	9	N	186	171	1			174
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	842	2	158	9	N	144	185	1			133

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282

06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1896	2	90	9	N	82					261
07	2139	N	1955	-0-	-184	-0-	1881	2	74	9	N	67	172	1			156
08	2108	N	1909	-0-	-199	-0-	1855	2	54	9	N	49					205
09	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	1856	2	64	9	N	58	175	1			88
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2092	2	55	9	N	50					138
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1887	2	52	9	N	47					185

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452

06	3720	X	2380	-0-	-1340	-0-	2237	2	143	9	N	130					424
07	3813	X	2613	-0-	-1200	-0-	2543	2	70	9	N	64	266	1			222
08	3751	X	2810	-0-	-941	-0-	2668	2	142	9	N	129	160	1			191
09	3090	X	2211	-0-	-879	-0-	2081	2	130	9	N	118	76	1			233
10	2759	X	2580	-0-	-179	-0-	2422	2	158	9	N	144	178	1			199
11	2730	X	2630	-0-	-100	-0-	2480	2	150	9	N	136					335

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3013	-0-	13	13	2954	2	59	9	N	54					333
07	3100	N	3260	-0-	160	173	3197	2	63	9	N	57	173	1			217
08	2987	N	2814	-0-	-173	-0-	2757	2	57	9	N	52					269
09	2640	N	2358	-0-	-282	-0-	2358	2			N	-0-					269
10	2728	X	2178	-0-	-550	-0-	2122	2	56	9	N	51					320
11	2640	X	1852	-0-	-788	-0-	1787	2	65	9	N	59	191	1			188

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322

06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	844	2	80	9	N	73					206
07	1116	N	895	-0-	-221	-0-	895	2			N	-0-					206
08	1116	N	940	-0-	-176	-0-	901	2	39	9	N	35	103	1			138
09	930	N	692	-0-	-238	-0-	629	2	63	9	N	57	102	1			93
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	792	2	67	9	N	61					154
11	900	N	805	-0-	-95	-0-	741	2	64	9	N	58					212

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A

06	2370	X	1653	-0-	-717	-0-	1607	2	46	9	N	42					234
07	2449	X	1812	-0-	-637	-0-	1792	2	20	9	N	18					252
08	2449	X	1840	-0-	-609	-0-	1795	2	45	9	N	41	180	1			113
09	1890	X	1135	-0-	-755	-0-	1121	2	14	9	N	13					126
10	1798	X	1155	-0-	-643	-0-	1147	2	8	9	N	7					133
11	1770	X	595	-0-	-1175	-0-	595	2			N	-0-					133

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692

06	1470	X	1346	-0-	-124	-0-	905	2	441	9	N	401	533	1			337
07	1519	X	999	-0-	-520	-0-	503	2	496	9	N	451	538	1			250
08	1519	X	990	-0-	-529	-0-	495	2	495	9	N	450	369	1			331
09	1350	X	1186	-0-	-164	-0-	690	2	496	9	N	451	528	1			254
10	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1282	2	482	9	N	438	370	1			322
11	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1213	2	486	9	N	442	547	1			217

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088

06	5040	X	3963	-0-	-1077	-0-	3690	2	273	9	N	248	362	1			474
07	5208	X	3225	-0-	-1983	-0-	3039	2	186	9	N	169	182	1			461
08	5208	X	3805	-0-	-1403	-0-	3586	2	219	9	N	199	176	1			484
09	4770	X	4260	-0-	-510	-0-	3912	2	348	9	N	316	356	1			444
10	4619	X	3348	-0-	-1271	-0-	3162	2	186	9	N	169	186	1			427
11	3960	X	2455	-0-	-1505	-0-	2360	2	95	9	N	86	184	1			329

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142

06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	27					261
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					287
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	69	1			221
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					249
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					250
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072

06	3300	X	2948	-0-	-352	-0-	2830	2	118	9	N	107					200
07	3410	X	2719	-0-	-691	-0-	2646	2	73	9	N	66	180	1			86
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3600	2	161	9	N	146					232
09	3240	X	3192	-0-	-48	-0-	3067	2	125	9	N	114	186	1			160
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3089	2	119	9	N	108	184	1			84
11	3300	X	2653	-0-	-647	-0-	2592	2	61	9	N	55					139

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	24	356	1			232
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					232
08	1488	N	842	-0-	-646	-0-	713	2	129	9	N	117					349
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1308	2	146	9	N	133	177	1			305
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1849	2	233	9	N	212	350	1			167
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	20					187

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2313	2	20	9	N	18					268
07	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1629	2	25	9	N	23	174	1			117
08	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	7					124
09	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	6					130
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	1407	-0-	-1233	-0-	1296	2	111	9	N	101					354
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	91	302	1			143
08	2759	X	2466	-0-	-293	-0-	2393	2	73	9	N	66					209
09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2625	2	112	9	N	102	80	1			231
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2804	2	128	9	N	116	174	1			173
11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2637	2	130	9	N	118	55	1			236

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1962	2	124	9	N	113	167	1			349
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	1980	2	138	9	N	125	168	1			306
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2012	2	125	9	N	114	178	1			242
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1847	2	132	9	N	120	187	1			175
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	1966	2	128	9	N	116					291
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1848	2	129	9	N	117	194	1			214

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2274	2	471	9	N	428	530	1			221
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2178	2	433	9	N	394	356	1			259
08	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	1945	2	359	9	N	326	172	1			413
09	2760	X	2393	-0-	-367	-0-	2059	2	334	9	N	304	370	1			347
10	2852	X	973	-0-	-1879	-0-	820	2	153	9	N	139	186	1			300
11	2760	X	897	-0-	-1863	-0-	769	2	128	9	N	116					416

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2155	-0-	-965	-0-	2032	2	123	9	N	112	181	1			173
07	3379	X	2567	-0-	-812	-0-	2390	2	177	9	N	161					334
08	3379	X	2204	-0-	-1175	-0-	2131	2	73	9	N	66	185	1			215
09	3270	X	2823	-0-	-447	-0-	2643	2	180	9	N	164	184	1			195
10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3034	2	179	9	N	163	185	1			173
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3161	2	200	9	N	182	174	1			181

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1033	-0-	-1007	-0-	756	2	277	9	N	252	188	1			471
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1505	2	523	9	N	475	701	1			245
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1143	2	460	9	N	418	373	1			290
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1463	2	545	9	N	495	533	1			252
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	1559	2	556	9	N	505	569	1			188
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1416	2	535	9	N	486	362	1			312

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113

06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1511	2	42	9	N	38					127
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1612	2	56	9	N	51					178
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1638	2	37	9	N	34	174	1			38
09	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	1506	2	46	9	N	42					80
10	1674	N	1478	-0-	-196	-0-	1434	2	44	9	N	40					120
11	1620	N	1317	-0-	-303	-0-	1278	2	39	9	N	35					155

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723

06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	44					239
07	1953	X	938	-0-	-1015	-0-	905	2	33	9	N	30					269
08	1953	X	146	-0-	-1807	-0-	133	2	13	9	N	12					281
09	1890	X	1127	-0-	-763	-0-	1072	2	55	9	N	50					331
10	930	X	464	-0-	-466	-0-	454	2	10	9	N	9					340
11	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1058	2	87	9	N	79	177	1			242

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892

06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1541	2	180	9	N	164	349	1			98
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	227	2	25	9	N	23					121
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1995	2	139	9	N	126					247
09	3000	N	5015	-0-	2015	2015	4457	2	558	9	N	507	550	1			204
10	3100	N	4645	-0-	1545	3560	4001	2	644	9	N	585	543	1			246
11	3000	N	4067	-0-	1067	4627	3551	2	516	9	N	469	529	1			186

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203

06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3048	2	353	9	N	321	190	1			414
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3011	2	312	9	N	284	354	1			344
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	2928	2	303	9	N	275	347	1			272
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2658	2	294	9	N	267	170	1			369
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2613	2	297	9	N	270	190	1			449
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2355	2	267	9	N	243	370	1			322

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	4582	-0-	-1118	-0-	4582	2			N	-0-					179
07	5859	X	4339	-0-	-1520	-0-	4243	2	96	9	N	87					266
08	5859	X	4483	-0-	-1376	-0-	4404	2	79	9	N	72					338
09	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5933	2	107	9	N	97	183	1			252
10	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	6896	2	168	9	N	153	174	1			231
11	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6688	2	142	9	N	129	179	1			181

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534

06	3180	X	2931	-0-	-249	-0-	2799	2	132	9	N	120					383
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3597	2	177	9	N	161	177	1			367
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3422	2	193	9	N	175	351	1			191
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3169	2	193	9	N	175	184	1			182
10	3782	X	2922	-0-	-860	-0-	2737	2	185	9	N	168	179	1			171
11	3660	X	3215	-0-	-445	-0-	3004	2	211	9	N	192					363

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054

06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3244	2	127	9	N	115	189	1			209
07	3038	X	2324	-0-	-714	-0-	2224	2	100	9	N	91	173	1			127
08	3224	X	2659	-0-	-565	-0-	2513	2	146	9	N	133					260
09	3360	X	2556	-0-	-804	-0-	2434	2	122	9	N	111	175	1			196
10	3472	X	2477	-0-	-995	-0-	2346	2	131	9	N	119					315
11	3360	X	2660	-0-	-700	-0-	2524	2	136	9	N	124	180	1			259

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433

06	4440	X	3201	-0-	-1239	-0-	3008	2	193	9	N	175	187	1			321
07	4247	X	3354	-0-	-893	-0-	3248	2	106	9	N	96	176	1			241
08	4371	X	3370	-0-	-1001	-0-	3216	2	154	9	N	140	179	1			202
09	4230	X	2877	-0-	-1353	-0-	2669	2	208	9	N	189	181	1			210
10	4371	X	2979	-0-	-1392	-0-	2841	2	138	9	N	125					335
11	3270	X	2829	-0-	-441	-0-	2654	2	175	9	N	159	374	1			120

ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509

06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	80					148
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	1					149
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3178	2	75	9	N	68					217
09	1020	X	770	-0-	-250	-0-	704	2	66	9	N	60					277
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	27					304
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	42	180	1			166

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060

06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1248	2	119	9	N	108					166
07	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	1147	2	111	9	N	101	198	1			69
08	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	1279	2	96	9	N	87					156
09	1380	N	1114	-0-	-266	-0-	1029	2	85	9	N	77	176	1			57
10	1271	N	348	-0-	-923	-0-	257	2	91	9	N	83					140
11	1320	N	586	-0-	-734	-0-	527	2	59	9	N	54					194

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592

06	2220	N	1742	-0-	-478	-0-	1551	2	191	9	N	174	173	1			255
07	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	1738	2	101	9	N	92	181	1			166
08	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	1560	2	72	9	N	65	191	1			40
09	1740	N	1271	-0-	-469	-0-	1198	2	73	9	N	66					106
10	1829	N	756	-0-	-1073	-0-	637	2	119	9	N	108					214
11	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1372	2	198	9	N	180	185	1			209

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2687	2	188	9	N	171	181	1			391
07	3100	N	3299	-0-	199	199	3114	2	185	9	N	168	352	1			207
08	3100	N	3516	-0-	416	615	3308	2	208	9	N	189	176	1			220
09	2980	N	2365	-0-	-615	-0-	2285	2	80	9	N	73					293
10	2697	X	1985	-0-	-712	-0-	1822	2	163	9	N	148	185	1			256
11	2610	X	1439	-0-	-1171	-0-	1322	2	117	9	N	106					362

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					170
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					170
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5315	2	26	9	N	24					194
09	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4418	2	35	9	N	32					226
10	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4488	2	68	9	N	62	175	1			113
11	4410	X	4183	-0-	-227	-0-	4067	2	116	9	N	105					218

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1989	2	81	9	N	74	111	1			133
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1985	2	101	9	N	92	69	1			156
08	2108	N	1974	-0-	-134	-0-	1871	2	103	9	N	94	103	1			147
09	2070	N	1732	-0-	-338	-0-	1670	2	62	9	N	56					203
10	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	1876	2	102	9	N	93	187	1			109
11	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	1764	2	111	9	N	101					210

HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	2850	2	237	9	N	215	372	1			164
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	2933	2	196	9	N	178	186	1			156
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2811	2	210	9	N	191	180	1			167
09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2505	2	186	9	N	169	178	1			158
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	2945	2	229	9	N	208					366
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2730	2	231	9	N	210	378	1			198

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	13304	2	199	9	N	181					360
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3687	2	233	9	N	212					572
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3731	2	228	9	N	207	360	1			419
09	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8735	2	196	9	N	178	192	1			405
10	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4135	2	220	9	N	200	372	1			233
11	3240	X	2515	-0-	-725	-0-	2453	2	62	9	N	56	186	1			103

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1471	2	240	9	N	218	188	1			181
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1019	2	150	9	N	136	180	1			137
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1972	2	130	9	N	118	190	1			65
09	3000	N	4003	-0-	1003	1003	3808	2	195	9	N	177	186	1			56
10	1876	N	873	-0-	-1003	-0-	784	2	89	9	N	81					137
11	2040	N	1851	-0-	-189	-0-	1718	2	133	9	N	121	188	1			70

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	934	-0-	-86	-0-	855	2	79	9	N	72					286
07	775	N	713	-0-	-62	-0-	629	2	84	9	N	76	193	1			169
08	868	N	750	-0-	-118	-0-	661	2	89	9	N	81					250
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	121	190	1			181
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1891	2	162	9	N	147	190	1			138
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1789	2	146	9	N	133					271

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2496	2	364	9	N	331	545	1			91
07	2883	X	2463	-0-	-420	-0-	2123	2	340	9	N	309	190	1			210
08	2883	X	2747	-0-	-136	-0-	2395	2	352	9	N	320	370	1			160
09	2850	X	1717	-0-	-1133	-0-	1502	2	215	9	N	195	193	1			162
10	2945	X	1991	-0-	-954	-0-	1686	2	305	9	N	277	342	1			97
11	2850	X	2454	-0-	-396	-0-	2142	2	312	9	N	284	191	1			190

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349

06	3000	N	2028	-0-	-972	1737	1647	2	381	9	N	346					500
07	3100	N	2238	-0-	-862	875	1836	2	402	9	N	365	370	1			495
08	3099	N	2224	-0-	-875	-0-	1830	2	394	9	N	358	363	1			490
09	3000	N	3832	-0-	832	832	3438	2	394	9	N	358	573	1			275
10	3100	N	2564	-0-	-536	296	2180	2	384	9	N	349	371	1			253
11	3000	N	2754	-0-	-246	50	2435	2	319	9	N	290	385	1			158

STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					172

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462

06	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2840	2	98	9	N	89	192	1			229
07	3100	N	4136	-0-	1036	1036	4052	2	84	9	N	76	193	1			112
08	3100	N	2636	-0-	-464	572	2575	2	61	9	N	55					167
09	3000	N	11377	-0-	8377	8949	11370	2	7	9	N	6					173
10	12288	X	3339	-0-	-8949	-0-	3339	2			N	-0-					173
11	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6435	2	86	9	N	78					251

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649

06	2070	X	1088	-0-	-982	-0-	843	2	245	9	N	223	381	1			84
07	2139	X	512	-0-	-1627	-0-	327	2	185	9	N	168	2	1			250
08	1612	X	1459	-0-	-153	-0-	1177	2	282	9	N	256	384	1			122
09	1200	X	550	-0-	-650	-0-	399	2	151	9	N	137	177	1			82
10	1116	X	630	-0-	-486	-0-	409	2	221	9	N	201	180	1			103
11	1410	X	378	-0-	-1032	-0-	213	2	165	9	N	150	181	1			72

HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448

06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1266	2	128	9	N	116					215
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1614	2	65	9	N	59	1	1			273
08	1767	N	618	-0-	-1149	-0-	490	2	128	9	N	116	193	1			196
09	3000	N	5426	-0-	2426	2426	5403	2	23	9	N	21					217
10	3100	N	3659	-0-	559	2985	3613	2	46	9	N	42					259
11	3000	N	1032	-0-	-1968	1017	980	2	52	9	N	47					306

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7498	2	262	9	N	238	190	1			226
07	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	8889	2	212	9	N	193	219	1			200
08	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7387	2	129	9	N	117	186	1			131
09	5430	X	2284	-0-	-3146	-0-	2151	2	133	9	N	121	12	1			240
10	5611	X	1323	-0-	-4288	-0-	1295	2	28	9	N	25	173	1			92
11	5430	X	2300	-0-	-3130	-0-	2288	2	12	9	N	11					103

PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943

06	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	5621	2	730	9	N	664	700	1			397
07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	5498	2	939	9	N	854	707	1			544
08	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	5505	2	900	9	N	818	1078	1			284
09	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5110	2	827	9	N	752	735	1			301
10	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	5563	2	882	9	N	802	691	1			412
11	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	5435	2	832	9	N	756	705	1			463

PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587

06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2064	2	102	9	N	93					163
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2397	2	169	9	N	154	188	1			129
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2312	2	119	9	N	108					237
09	3000	N	4661	-0-	1661	1661	4539	2	122	9	N	111	189	1			159
10	3100	N	2150	-0-	-950	711	2053	2	97	9	N	88	188	1			59
11	2340	N	1333	-0-	-1007	-0-	1275	2	58	9	N	53					112

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366

06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2094	2	238	9	N	216					379
07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2603	2	96	9	N	87	193	1			273
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	690	2	80	9	N	73	188	1			158
09	2340	N	1645	-0-	-695	-0-	1582	2	63	9	N	57					215
10	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	17					232
11	750	N	151	-0-	-599	-0-	149	2	2	9	N	2					234

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429

06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619

DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A

06	1950 N	1356	-0-	-594	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
07	2015 N	1622	-0-	-393	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
*10	1612 N	889	-0-	-723	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
*11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687

06	15600 X	14897	-0-	-703	-0-	14897	2			Y	-0-					-0-
07	16811 X	16811	-0-	-0-	-0-	16811	2			Y	-0-					-0-
08	16528 X	16528	-0-	-0-	-0-	16528	2			Y	-0-					-0-
09	15630 X	15022	-0-	-608	-0-	15022	2			Y	-0-					-0-
*10	16151 X	15122	-0-	-1029	-0-	15122	2			Y	-0-					-0-
*11	15630 X	14953	-0-	-677	-0-	14953	2			Y	-0-					-0-

LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828

06	23790 X	20682	-0-	-3108	-0-	20682	2			Y	-0-					-0-
07	25406 X	25406	-0-	-0-	-0-	25406	2			Y	-0-					-0-
08	26990 X	26990	-0-	-0-	-0-	26990	2			Y	-0-					-0-
09	26364 X	26364	-0-	-0-	-0-	26364	2			Y	-0-					-0-
*10	24583 X	13645	-0-	-10938	-0-	13645	2			Y	-0-					-0-
*11	26579 X	26579	-0-	-0-	-0-	26579	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826

06	19080 X	15958	-0-	-3122	-0-	15958	2			Y	-0-					-0-
07	19716 X	19201	-0-	-515	-0-	19201	2			Y	-0-					-0-
08	19685 X	19033	-0-	-652	-0-	19033	2			Y	-0-					-0-
09	18720 X	18447	-0-	-273	-0-	18447	2			Y	-0-					-0-
*10	19846 X	19846	-0-	-0-	-0-	19846	2			Y	-0-					-0-
*11	19100 X	19100	-0-	-0-	-0-	19100	2			Y	-0-					-0-

MILLS, R. D. WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES, W. F. WELL #: 1 U RRCID -> 067581 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330

06	5970 X	5753	-0-	-217	-0-	5753	2			Y	-0-					-0-
07	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			Y	-0-					-0-
08	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			Y	-0-					-0-
09	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			Y	-0-					-0-
*10	6169 X	3058	-0-	-3111	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-
*11	5970 X	5580	-0-	-390	-0-	5580	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BRYANT, FLORENCE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 071567 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 24750 PERF.20871 - 21158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6300 X	6006	-0-	-294	-0-	6006	2		Y	-0-			-0-
07	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2		Y	-0-			-0-
08	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2		Y	-0-			-0-
09	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2		Y	-0-			-0-
*10	6510 X	3944	-0-	-2566	-0-	3944	2		Y	-0-			-0-
*11	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2		Y	-0-			-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
LISTER WELL #: 2 RRCID -> 166902 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 14515 PERF.14050 - 14088

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FRANCES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169968 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIDSON, MILDRED WELL #: 1036R RRCID -> 213557 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429

06	1380 N	1278	-0-	-102	-0-	1278	2		N	-0-			66
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-			66
08	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	1447	2		N	-0-			66
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			66
10	1705 N	1446	-0-	-259	-0-	1446	2		N	-0-			66
11	1410 N	1396	-0-	-14	-0-	1396	2		N	-0-			66

MILLS RANCH (MORROW CHERT) 61691 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 213926 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON) 61696 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
DAVIS, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 077432 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492

06	4560 #	4274	-0-	-286	-0-	4274	2		Y	-0-			-0-
07	4999	4871	-0-	-128	-0-	4871	2		Y	-0-			-0-
08	4743	4736	-0-	-7	-0-	4736	2		Y	-0-			-0-
09	4784	4687	-0-	-97	-0-	4687	2		Y	-0-			-0-
*10	4743	2428	-0-	-2315	-0-	2428	2		Y	-0-			-0-
*11	4590	4640	-0-	50	50	4640	2		Y	-0-			-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON) 61700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
BRYANT WELL #: 1022 RRCID -> 084053 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15750	13340	-0-	-2410	-0-	13340	2		Y	-0-			-0-
07	16275	15194	-0-	-1081	-0-	15194	2		Y	-0-			-0-
08	16244 #	15136	-0-	-1108	-0-	15136	2		Y	-0-			-0-
09	15510 #	14220	-0-	-1290	-0-	14220	2		Y	-0-			-0-
*10	15407 #	13953	-0-	-1454	-0-	13953	2		Y	-0-			-0-
*11	14700 #	12727	-0-	-1973	-0-	12727	2		Y	-0-			-0-

MO-TEX (MEISNER) 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 090593 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 13569 PERF.12768 - 12792

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 145131 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12732 - 12850

06	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		Y	-0-			83
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3		Y	-0-			83
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3		Y	-0-			83
09	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3		Y	-0-			83
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		Y	-0-			83
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		Y	-0-			83

DUNN WELL #: 1 RRCID -> 159191 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560

06	3360 X	2714	-0-	-646	-0-	2714	3		N	-0-			45
07	3472 X	2852	-0-	-620	-0-	2852	3		N	-0-			45
08	3100 X	2971	-0-	-129	-0-	2971	3		N	-0-			45
09	2970 X	2626	-0-	-344	-0-	2626	3		N	-0-	2 1		43
10	3069 X	2709	-0-	-360	-0-	2707	3	2 9	N	2	1 1		44
11	2880 X	2842	-0-	-38	-0-	2835	3	7 9	N	6	3 1		47

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 161951 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586

06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			41
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			41
08	155 N	16	-0-	-139	-0-	16	3		N	-0-			41
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			41
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3		N	-0-			41
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			41

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 162911 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			25
09	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			25
10	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	3		N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			25

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 165148 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9905	3	79	9	N	72	36	1			118
07	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9364	3	4	9	N	4	2	1			120
08	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9541	3	32	9	N	29	102	1			47
09	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9403	3	24	9	N	22	11	1			58
10	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3			N	-0-	26	1			32
11	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9423	3	7	9	N	6	3	1			35

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 167798 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12628 - 12638

06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4767	3	7	9	N	6	3	1			28
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4675	3	11	9	N	10	5	1			33
08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4926	3	6	9	N	5					38
09	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4143	3	7	9	N	6	3	1			41
10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3986	3	4	9	N	4					45
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3745	3	6	9	N	5					50

DUNN WELL #: 2 RRCID -> 169546 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12510 - 12520

06	6600	X	4618	-0-	-1982	-0-	4616	3	2	9	N	2	1	1			119
07	6820	X	4693	-0-	-2127	-0-	4671	3	22	9	N	20	10	1			129
08	6324	X	4431	-0-	-1893	-0-	4430	3	1	9	N	1	72	1			58
09	6120	X	4136	-0-	-1984	-0-	4136	3			N	-0-					58
10	4774	X	3956	-0-	-818	-0-	3954	3	2	9	N	2	1	1			59
11	4620	X	3956	-0-	-664	-0-	3955	3	1	9	N	1	1	1			59

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 169662 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12762 - 12774

06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					10
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					10
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					10
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					10
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					10
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					10

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 172936 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12420 - 12430

06	3690	X	2535	-0-	-1155	-0-	2533	3	2	9	N	2	1	1			40
07	3503	X	2280	-0-	-1223	-0-	2273	3	7	9	N	6	3	1			43
08	3503	X	2117	-0-	-1386	-0-	2102	3	15	9	N	14	7	1			50
09	3120	X	1764	-0-	-1356	-0-	1755	3	9	9	N	8	2	1			56
10	2666	X	1728	-0-	-938	-0-	1726	3	2	9	N	2	1	1			57
11	2550	X	2398	-0-	-152	-0-	2397	3	1	9	N	1	1	1			57

NORMAN WELL #: 2 RRCID -> 186100 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12968 PERF.12714 - 12718

06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					17
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					17
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					17
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					17
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					17
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					17

CRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 202291 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 13404 PERF.12654 - 12766

06	2940	X	2827	-0-	-113	-0-	2820	3	7	9	Y	6	3	1			73
07	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	2863	3	15	9	Y	14	7	1			80
08	3069	X	2833	-0-	-236	-0-	2822	3	11	9	Y	10	5	1			85
09	2970	X	2719	-0-	-251	-0-	2716	3	3	9	Y	3	3	1			85
10	2914	X	2834	-0-	-80	-0-	2832	3	2	9	Y	2	37	1			50
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2847	3	4	9	Y	4	2	1			52

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HUNTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280108 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13617 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					27
07	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-					27
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL) 62243 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
BUD HOGAN SWD 44 WELL #: 2 RRCID -> 276277 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4650 - 6100

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE (DOUGLAS) 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 RRCID -> 031317 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 6866 - 6870

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SIMS OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 U RRCID -> 036292 COMPL. DATE 01/02/1964 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920

06	2982	X	453	-0-	-2529	-0-	452	3	1	9	N	1					119
07	14B	DENY	453	-0-	453	453	453	3			N	-0-					119
08	1045	N	592	-0-	-453	-0-	592	3			N	-0-					119
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	599	3	1	9	N	1					120
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					120
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MOBEETIE OP. UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 036316 COMPL. DATE 07/13/1983 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 4196

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107655 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6860 - 6876

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

MOBEETIE (DOUGLAS) //CONT.// 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
PATTERSON WELL #: 7 RRCID -> 190917 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBEETIE (ELLENBERGER) 62243 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
WAYMOBETTA WELL #: 1 RRCID -> 263271 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12196 - 12340

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) 62243 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 11 RRCID -> 111015 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8172 - 8186

06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-			201
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-			201
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-			201
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-			201
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3	N	-0-			201
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			201

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 186416 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	177	1	199
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	179	1	50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160	183	1	27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	193	180	1	40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	173	181	1	32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D- WELL #: 3 U RRCID -> 034326 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 7122

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) //CONT.// 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 126801 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7113 - 7125

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE) 62863 080 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 195576 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7040 - 7060

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105			N	-0-			107

MORGAN (MORROW LOWER) 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 209964 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 9892

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 218975 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			108
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			108
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			108
09	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	1319	2		N	-0-			108
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-			108
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			108

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 147569 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9258 - 9277

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BORN WELL #: 3 RRCID -> 150037 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9310 - 9330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 150505 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9361 - 9393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 150960 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9378 - 9392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLE WELL #: 3 RRCID -> 151366 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 9330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					75
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					75
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1610	2	11	9	N	10					85
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					85
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					85
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					85

HEIL "1060" WELL #: 1 RRCID -> 169510 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9284 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	332	-0-	-808	-0-	29	1	303	2	N	-0-					82
07	1488 N	214	-0-	-1274	-0-	31	1	183	2	N	-0-					82
08	589 N	186	-0-	-403	-0-	31	1	155	2	N	-0-					82
09	330 N	181	-0-	-149	-0-	30	1	151	2	N	-0-					82
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	31	1	1043	2	N	-0-					82
11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	29	1	2338	2	N	-0-					82

WYNN WELL #: 3 RRCID -> 174503 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	N	-0-					100
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	28	1	929	2	N	-0-					100
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	706	2	N	-0-					100
09	690 N	550	-0-	-140	-0-	28	1	522	2	N	-0-					100
10	713 N	635	-0-	-78	-0-	29	1	606	2	N	-0-					100
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	28	1	891	2	N	52					152
						57	9									

MORGAS (WICHITA DOLOMITE) 62900 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
DORA WELL #: 1 RRCID -> 110074 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1308 - 1450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
MORRISON, MARY T., -D- WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487

06	1530 N	1287	-0-	-243	-0-	1276	2	11	9	Y	10					68
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1193	2	2	9	Y	2					70
08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1561	2	14	9	Y	13					83
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1580	2	9	9	Y	8					91
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1497	2	11	9	Y	10					101
11	1530 N	1498	-0-	-32	-0-	1489	2	9	9	Y	8	83	1			26

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872

06	3000 N	1669	-0-	-1331	1904	1660	2	9	9	N	8					78
07	3100 N	1806	-0-	-1294	610	1789	2	17	9	N	15					93
08	2275 N	1665	-0-	-610	-0-	1662	2	3	9	N	3					96
09	1680 N	1671	-0-	-9	-0-	1662	3	9	9	N	8					104
10	1798 N	1735	-0-	-63	-0-	1724	3	11	9	N	10					114
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1680	3	7	9	N	6	95	1			25

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. -K- WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

ADAMS RANCH WELL #: 1177 RRCID -> 211895 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10510 - 10586

06	3000 N	2461	-0-	-539	535	2461	2			N	-0-					-0-
07	2869 N	2334	-0-	-535	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
08	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
09	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
10	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
11	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854

06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					27
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					27
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 10310

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 2190 RRCID -> 166493 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10418 - 10532

06	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	60	1	3545	2	N	52					217
						57	9									
07	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	62	1	3634	2	N	12	189	1			40
						13	9									
08	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	62	1	3651	2	N	3					43
						3	9									
09	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	62	1	3487	2	N	62					105
						68	9									
10	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	62	1	3578	2	N	24					129
						26	9									
11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	60	1	3521	2	N	38					167
						42	9									

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 184736 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 059781 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10268 - 10276

06	360 N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-			43
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			43
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			43
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			43
*10	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-			43
*11	390 N	245	-0-	-145	-0-	245	2			N	-0-			43

CONRAD WELL #: 2 RRCID -> 157912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9992 - 10008

06	5310 X	4402	-0-	-908	-0-	4391	2	11	9	N	10			179
07	5487 X	4210	-0-	-1277	-0-	4210	2			N	-0-			179
08	5177 X	4573	-0-	-604	-0-	4540	2	33	9	N	30			209
09	4770 X	4107	-0-	-663	-0-	4088	2	19	9	N	17			226
10	4557 X	4057	-0-	-500	-0-	3971	2	86	9	N	78			304
11	4440 X	3841	-0-	-599	-0-	3839	2	2	9	N	2			306

MORRISON RANCH (MORROW UP.) 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
MORRISON -D- WELL #: 1180 RRCID -> 045435 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRISON, MARY T. -E- WELL #: 2181 RRCID -> 185520 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 197964 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528

06	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5539	2	85	9	N	77			741
07	5797 X	5686	-0-	-111	-0-	5678	2	8	9	N	7			748
08	5797 X	5657	-0-	-140	-0-	5646	2	11	9	N	10			758
09	5580 X	5472	-0-	-108	-0-	5463	2	9	9	N	8			766
10	5797 X	5607	-0-	-190	-0-	5599	2	8	9	N	7			773
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT			773

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344

06	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-			2
07	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-			2
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			2
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			2
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			2
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			2

HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON WELL #: 1040 RRCID -> 103737 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 9270

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470) 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
HODGES WELL #: 3039 RRCID -> 213372 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10634 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
KILLEBREW WELL #: 3 RRCID -> 219371 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	5027	-0-	2027	5795	5027	2			N	-0-			119
07	9570 X	3775	-0-	-5795	-0-	3775	2			N	-0-			119
08	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-			119
09	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-			119
10	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-			119
11	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5216	2	9	9	N	8			127

KILLEBREW WELL #: 5 RRCID -> 276905 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER) 63068 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 127110 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORSE (CLEVELAND) 63094 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HART WELL #: 1 RRCID -> 055593 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			123

NORTH MORSE WELL #: 2 RRCID -> 246524 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

MORSE (CLEVELAND S.) 63094 306 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DOROTHY 6 WELL #: 1H RRCID -> 282244 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
07	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
08	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
09	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
10	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
11	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78

MORSE, N. (CLEVELAND) 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HUDSON 6 WELL #: 1 RRCID -> 243108 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WHITTENBURG 312 WELL #: 4 RRCID -> 248213 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 190318 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3127 - 3156

06	1020	N	737	-0-	-283	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	612	-0-	-752	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	542	-0-	-598	-0-	542	3			N	-0-					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 057660 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3030 - 3106

06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 059033 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088

06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
DALE, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 119370 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, M. WELL #: 2A RRCID -> 136551 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2951 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOLLIE WELL #: 8 RRCID -> 138397 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2926 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOARD WELL #: 1 RRCID -> 142272 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2992 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES -B- WELL #: 5 RRCID -> 149605 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2944 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAM WELL #: 1 RRCID -> 158451 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3016 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: C 3 RRCID -> 158462 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2982 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
BARNES -B- WELL #: 6 RRCID -> 163482 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3018 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHIT-TYSON WELL #: 1 RRCID -> 181681 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: C 4 RRCID -> 181701 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIT-TYSON WELL #: 2 RRCID -> 184307 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2904 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES -B- WELL #: 7 RRCID -> 184676 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2918 - 3077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
PITTMAN, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 199278 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1233	-0-	-717	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1847	-0-	-168	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
PITTMAN, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 254341 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

M5OEXIT, LLC 519482
MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 051432 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3000 - 3305

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 053300 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3013 - 3142

06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY WELL #: 2067 RRCID -> 053609 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3008 - 3038

06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482

HADLEY WELL #: 403 RRCID -> 053749 COMPL. DATE 10/26/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2998 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, ROSCOE WELL #: 1 RRCID -> 053795 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3056 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY WELL #: 603 RRCID -> 054536 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3042 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 306 RRCID -> 054697 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3015 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 804 RRCID -> 054846 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3050 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 904 RRCID -> 054861 COMPL. DATE 02/24/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2986 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREALL WELL #: 3065 RRCID -> 054890 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 3018 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
MCNUTT WELL #: 1016 RRCID -> 055258 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, R. WELL #: 207 RRCID -> 055540 COMPL. DATE 05/21/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3048 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY WELL #: 3067 RRCID -> 148046 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 506 RRCID -> 149416 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3017 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, R WELL #: 4040 RRCID -> 163238 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3014 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, R WELL #: 3040 RRCID -> 163290 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3016 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 3066 RRCID -> 163390 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2985 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482

PRITCHARD WELL #: 606 RRCID -> 169416 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 706 RRCID -> 170409 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY WELL #: 803 RRCID -> 170650 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2970 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY WELL #: 4067 RRCID -> 170652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3010 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 308 RRCID -> 171334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3060 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 806 RRCID -> 171339 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY WELL #: 5067 RRCID -> 171343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3031 - 3091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482

WOMBLE WELL #: 507 RRCID -> 171344 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3065 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 4066 RRCID -> 171415 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3026 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 408 RRCID -> 171568 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER WELL #: 202 RRCID -> 171593 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 3000 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 5066 RRCID -> 171714 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 607 RRCID -> 172126 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 6066 RRCID -> 172127 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3003 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
PREALL WELL #: 4065 RRCID -> 172210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 3145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, R. WELL #: 5040 RRCID -> 172285 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3110

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 7066 RRCID -> 197536 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097

06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 1104 RRCID -> 197597 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3070 - 3172

06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 906 RRCID -> 198510 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3029 - 3149

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 2016 RRCID -> 200295 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2831 - 4316

06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 508 RRCID -> 213471 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3084 - 3110

06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
LEWIS WELL #: C 1 RRCID -> 024588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOARD WELL #: 3068 RRCID -> 085401 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3086 - 3090

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLES, JERRY WELL #: 3035 RRCID -> 085459 COMPL. DATE 09/04/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3072 - 3112

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, JERRY WELL #: 4035 RRCID -> 085460 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3117 - 3121

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
ROBERTSON WELL #: 1036 RRCID -> 092865 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3012 - 3128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 2 RRCID -> 128679 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3030 - 3202

06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-

PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 130056 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 3122

06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-		16
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-		16
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-		16
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-		16
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-		16
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-		16

GOCHNAUR WELL #: 1 RRCID -> 134029 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3206

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOCHNAUR WELL #: 2 RRCID -> 134031 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3208

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WOMBLE WELL #: 3 RRCID -> 135074 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3017 - 3218

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOMBLE WELL #: 4 RRCID -> 135075 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOMBLE WELL #: 6 RRCID -> 137272 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3026 - 3174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOMBLE WELL #: 5 RRCID -> 137274 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3021 - 3168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOCHNAUR WELL #: 3 RRCID -> 137275 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3038 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOCHNAUR WELL #: 4 RRCID -> 137277 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3032 - 3166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 140842 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3042 - 3208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OWNBEY WELL #: 4 RRCID -> 152653 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3064 - 3226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

OWNBEY WELL #: 5 RRCID -> 152654 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3032 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 154055 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3062 - 3092

06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 154604 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2944 - 3104

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 155177 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3020 - 3206

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 6 RRCID -> 155791 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3088 - 3199

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR-A- WELL #: 4 RRCID -> 156640 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3007 - 3202

06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 7 RRCID -> 156641 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3100 - 3220

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CATOR-B- WELL #: 1 RRCID -> 156644 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3006 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -A- WELL #: 5 RRCID -> 158964 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 3018 - 3212

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -B- WELL #: 2 RRCID -> 158966 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3060 - 3192

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -A- WELL #: 3 RRCID -> 159211 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3027 - 3222

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -E- WELL #: 1 RRCID -> 159212 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3076 - 3196

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -E- WELL #: 2 RRCID -> 160583 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3005 - 3211

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN B WELL #: 1 RRCID -> 164582 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3060 - 3730

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PITTMAN A WELL #: 2 RRCID -> 166832 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3050 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -E- WELL #: 3 W RRCID -> 167518 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3486 - 3560

06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IKE WELL #: 7 RRCID -> 174286 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2900 - 3112

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN A WELL #: 3 RRCID -> 178835 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3028 - 3218

06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCY (UPPER MORROW) 64454 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 150530 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 8507

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NITSCHKE (ST. LOUIS) 65559 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 10 RRCID -> 185791 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8005 - 8179

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NORTHAM (CHESTER) 66084 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 119675 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWALK WELL #: 2 RRCID -> 193438 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364

06	2790 N	2688	-0-	-102	-0-	30	1	2658	2	N	-0-					95
07	2852 N	2839	-0-	-13	-0-	31	1	2808	2	N	-0-					95
08	2759 N	2685	-0-	-74	-0-	29	1	2656	2	N	-0-					95
09	2700 N	2582	-0-	-118	-0-	30	1	2552	2	N	-0-					95
10	2852 N	2837	-0-	-15	-0-	31	1	2806	2	N	-0-					95
11	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	30	1	2716	2	N	-0-					95

PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 200958 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
HARMON WELL #: H 1 RRCID -> 198472 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828

06	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2			N	-0-					26
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					26
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					26
09	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	1183	2			N	-0-					26
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					26
11	1410 N	1268	-0-	-142	-0-	1268	2			N	-0-					26

CORLENA OIL COMPANY 178450
HAMKER 555 WELL #: 1H RRCID -> 245482 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550

06	3750 X	3061	-0-	-689	-0-	3061	2			N	-0-					50
07	3875 X	2323	-0-	-1552	-0-	2323	2			N	-0-					50
08	3875 X	3747	-0-	-128	-0-	3747	2			N	-0-					50
09	3750 X	3703	-0-	-47	-0-	3703	2			N	-0-					50
10	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					50
11	3630 X	2962	-0-	-668	-0-	2962	2			N	-0-					50

J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 197046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 7510

06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					152
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					152
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1235	2	133	9	N	121	170	1			103
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	953	2	92	9	N	84					187
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1005	2	92	9	N	84					271
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	814	2	3	9	N	3					274

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
KING, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 209059 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7510 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					139
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					139
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	675	2	218	9	N	198	159	1			178
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					178
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					178
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					178

KING B WELL #: 1642 RRCID -> 254223 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520

06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					28
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					28
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	559	2	17	9	N	15					43
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					43
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	394	2	17	9	N	15					58
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	325	2	17	9	N	15					73

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 162135 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7190 - 7225

06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	30	1	61	2	N	-0-					162
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	31	1	82	2	N	-0-					162
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	31	1	74	2	N	-0-					162
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	30	1	49	2	N	-0-					162
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	31	1	42	2	N	-0-					162
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	30	1	44	2	N	-0-					162

MORRIS WELL #: 5H RRCID -> 260455 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7768 - 11304

06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	30	1	1738	2	N	52	333	1			45
							57	9									
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	31	1	2404	2	N	72					117
							79	9									
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	22	1	1897	2	N	25					142
							28	9									
09	3000	N	3043	-0-	43	43	30	1	2918	2	N	86	163	1			65
							95	9									
10	3100	N	3317	-0-	217	260	30	1	3198	2	N	81					146
							89	9									
11	3000	N	3416	-0-	416	676	30	1	3339	2	N	43					189
							47	9									

ELLZEY "563" WELL #: 1H RRCID -> 262386 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 11136

06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	29	1	4387	2	N	40					129
							44	9									
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	31	1	3699	2	N	38					167
							42	9									
08	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	30	1	4292	2	N	52					219
							57	9									
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	29	1	3596	2	N	42	187	1			74
							46	9									
10	2480	X	2135	-0-	-345	-0-	30	1	2087	2	N	16					90
							18	9									
11	2400	X	2150	-0-	-250	-0-	29	1	2062	2	N	54					144
							59	9									

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

SCHROEDER WELL #: 2409 RRCID -> 205965 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7261 - 7356

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS -A- WELL #: 1495L RRCID -> 078673 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214

06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	60	1	280	2	N	-0-					-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	62	1	284	2	N	-0-					-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	62	1	285	2	N	-0-					-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	62	1	279	2	N	-0-					-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	62	1	253	2	N	-0-					-0-
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	54	1	261	2	N	-0-					-0-

SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 7482

06	510 N	421	-0-	-89	-0-	60	1	361	2	N	-0-					25
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	56	1	703	2	N	-0-					25
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	25	1			-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 1650 RRCID -> 055390 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 4649 RRCID -> 066467 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS, DREW ETAL WELL #: 1668 RRCID -> 067359 COMPL. DATE 07/22/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNLEE BROS.-COOK WELL #: 2 RRCID -> 081518 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166

06	450 N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-					41
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					41
08	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					41
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					41
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					41
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					41

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 2670 RRCID -> 090602 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7098 - 7144

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119358 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 3649 RRCID -> 157014 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLZEY, LAWRENCE "D" WELL #: 4651 RRCID -> 169699 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 3670 RRCID -> 175482 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLZEY, CHARLES H. ET AL WELL #: 2583 RRCID -> 182182 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 187496 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUTCHER, W. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 187682 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 189452 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 7824

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON-PARNELL 474 WELL #: 3474 RRCID -> 218472 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 7212

06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2		N	-0-					23
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-					23
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2		N	-0-					23
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2		N	-0-					23
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2		N	-0-					23
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2		N	-0-					23

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALLACE N. HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 244156 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	2			N	-0-					10
07	775	N	635	-0-	-140	-0-	635	2			N	-0-					10
08	744	N	574	-0-	-170	-0-	574	2			N	-0-					10
09	720	N	557	-0-	-163	-0-	557	2			N	-0-					10
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					10
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					10

COURSON PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 258511 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161					261
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	543	2	190	9	N	173					434
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					434
*11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	921	2	83	9	N	75	179	1			330

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2418	-0-	2418	2418	2418	2			N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2688	2	92	9	N	84	186	1			179
07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2490	2	186	9	N	169	191	1			157
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1250	2	114	9	N	104					261
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1170	2	105	9	N	95	171	1			185
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	252	195	1			242
*11	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2476	2	212	9	N	193	163	1			272

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660

06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	2941	2	154	9	N	140	190	1			334
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3828	2	171	9	N	155	178	1			311
08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4411	2	177	9	N	161	355	1			117
09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3886	2	184	9	N	167					284
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3215	2	140	9	N	127					411
11	2910	X	2737	-0-	-173	-0-	2707	2	30	9	N	27	198	1			240

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARNELL 476 WELL #: 5 RRCID -> 218988 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7216 - 7318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NORTHRUP (DOUGLAS) 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 062765 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5686

06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					103
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					103
08	310 N	116	-0-	-194	-0-	116	3			N	-0-					103
09	300 N	8	-0-	-292	-0-	8	3			N	-0-					103
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					103
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					103

TREGELLAS, W. T. WELL #: 7H RRCID -> 278071 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 5826 - 5846

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055623 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 5844

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (MISS.) 66124 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PARNELL BROS A WELL #: 2495 RRCID -> 229354 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9434 - 9440

06	3000 N	1802	-0-	-1198	1366	60	1	1738	2	N	4					49
						4	9									
07	3100 N	1831	-0-	-1269	97	62	1	1769	2	N	-0-					49
08	1894 N	1797	-0-	-97	-0-	62	1	1735	2	N	-0-					49
09	1770 N	1719	-0-	-51	-0-	62	1	1657	2	N	-0-					49
10	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	62	1	1706	2	N	-0-					49
11	1740 N	1651	-0-	-89	-0-	54	1	1597	2	N	-0-					49

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 2650 RRCID -> 107652 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7105 - 9338

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHRUP (MORROW) 66124 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 222937 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8782 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					20
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					20
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					20
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					20
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					20
11	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	2			N	-0-					20

NOTLA (ATOKA) 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
KILLEBREW, STELLA WELL #: 332 RRCID -> 222888 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3107	-0-	-403 B	-0-	3101	3	6	9	N	5					126
07	3627	X	2521	-0-	-1106 B	-0-	2515	3	6	9	N	5					131
*08	3627	X	3257	-0-	-370 B	-0-	3251	3	6	9	N	5					136
*09	3210	X	1772	-0-	-1438 B	-0-	1770	3	2	9	N	2					138
*10	3286	X	2437	-0-	-849 B	-0-	2431	3	6	9	N	5					143
11	3150	X	2392	-0-	-758 B	-0-	2390	3	2	9	N	2					145

KILLEBREW, STELLA WELL #: 2032 RRCID -> 248216 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	573	3	7	9	N	6					73
07	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	415	3	4	9	N	4					77
*08	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	383	3	3	9	N	3					80
*09	480	N	350	-0-	-130 B	-0-	346	3	4	9	N	4					84
*10	434	N	331	-0-	-103 B	-0-	328	3	3	9	N	3					87
11	360	N	333	-0-	-27 B	-0-	325	3	8	9	N	7					94

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PARSELL, WARREN B. WELL #: 1034 RRCID -> 173613 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, HUGH F. WELL #: 3057 RRCID -> 177104 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-

NOTLA (ATOKA) //CONT.// 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 220287 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	852	-0-	-18 B	-0-	29	1	821	2	N	2					42
							2	9									
07	899	N	809	-0-	-90 B	-0-	26	1	775	2	N	7					49
							8	9									
08	899	N	822	-0-	-77 B	-0-	27	1	794	2	N	1					50
							1	9									
09	840	N	804	-0-	-36 B	-0-	30	1	774	2	N	-0-					50
10	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	31	1	778	2	N	18					68
							20	9									
11	810	N	756	-0-	-54 B	-0-	29	1	725	2	N	2					70
							2	9									

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DIETRICH WELL #: 2 RRCID -> 257661 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523

06	840	N	750	-0-	-90 B	-0-	750	3			N	-0-					158
07	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					158
08	744	N	722	-0-	-22 B	-0-	722	3			N	-0-					158
09	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-					158
10	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					158
11	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	858	3	2	9	N	2					160

NOTLA (MORROW, LOWER) 66197 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 184669 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OSLO (COLLIER LIME) 67726 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 171756 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
REYNOLDS WELL #: 1025 RRCID -> 167777 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929

06	810	N	758	-0-	-52 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	819	2	28	9	N	25					25
*10	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-					25
*11	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-					25

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
REYNOLDS WELL #: 3025 RRCID -> 238925 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4025 RRCID -> 246109 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
08	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
09	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
*10	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	2111	2	19	9	Y	17					17
*11	3184	X	3184	-0-	-0- B	-0-	3142	2	42	9	Y	38					55

ELMORE WELL #: 1324 RRCID -> 251455 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FOWLSTON ESTATE "A" WELL #: 1020 RRCID -> 255194 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	806	N	582	-0-	-224 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*10	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*11	690	N	518	-0-	-172 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219437 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14630 PERF.11940 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WILLIAMS 33 WELL #: 1 RRCID -> 196432 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-	5	5			27
07	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-	2	5			25
08	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	750	2	2	9	N	2					27
09	540	N	464	-0-	-76 B	-0-	464	2			N	-0-					27
10	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	476	2	14	9	N	13					40
11	540	N	35	-0-	-505 B	-0-	35	2			N	-0-					40

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WILLIAMS 33 WELL #: 4 RRCID -> 220605 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11943 - 12944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER WELL #: 2026 RRCID -> 213132 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11942 - 13027

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65

MILLER WELL #: 3026 RRCID -> 215689 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11904 - 14218

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-					49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-					49
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-					49
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	50					N	-0-					49
*10	14B DENY	1280	-0-	1280 B	1330	1280	2			N	-0-					49
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1330					N	-0-					49

MILLER 26 WELL #: 5 RRCID -> 224872 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11885 - 14197

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5

MILLER 26 WELL #: 6H RRCID -> 239423 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902

06	14B DENY	3644	-0-	3644 B	24407	3592	2	52	9	N	47	164	1			273
07	14B DENY	2834	-0-	2834 B	27241	2823	2	11	9	N	10					283
08	14B DENY	4461	-0-	4461 B	31702	4369	2	92	9	N	84					367
09	14B DENY	3854	-0-	3854 B	35556	3812	2	42	9	N	38	183	1			222
10	14B DENY	4298	-0-	4298 B	39854	4295	2	3	9	N	3					225
11	14B DENY	4386	-0-	4386 B	44240	4329	2	57	9	N	52					277

MILLER 26 WELL #: 7H RRCID -> 250144 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12283 PERF.12260 - 15962

06	9900 X	8808	-0-	-1092 B	-0-	8630	2	178	9	N	162	189	1			220
07	10106 X	4110	-0-	-5996 B	-0-	4022	2	88	9	N	80					300
08	9362 X	6156	-0-	-3206 B	-0-	6067	2	89	9	N	81					381
09	8820 X	8462	-0-	-358 B	-0-	8370	2	92	9	N	84	344	1			121
10	9114 X	6114	-0-	-3000 B	-0-	6034	2	80	9	N	73					194
11	8820 X	6716	-0-	-2104 B	-0-	6644	2	72	9	N	65					259

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER 26 WELL #: 8H RRCID -> 257599 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12350 - 16723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9780 X	7619	-0-	-2161 B	-0-	7619 2		N	-0-			234
07	10106 X	5228	-0-	-4878 B	-0-	5228 2		N	-0-			234
08	9362 X	7142	-0-	-2220 B	-0-	7102 2	40 9	N	36			270
09	9060 X	7615	-0-	-1445 B	-0-	7496 2	119 9	N	108			378
10	8990 X	7945	-0-	-1045 B	-0-	7758 2	187 9	N	170	175 1		373
11	7620 X	7330	-0-	-290 B	-0-	7122 2	208 9	N	189	191 1		371

MILLER 26 WELL #: 10H RRCID -> 259115 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12384 - 16743

06	2040 X	2040	-0-	-0- B	-0-	2040 2		N	-0-			133
07	2881 X	2881	-0-	-0- B	-0-	2829 2	52 9	N	47			180
08	3595 X	3595	-0-	-0- B	-0-	3516 2	79 9	N	72			252
09	2616 X	2616	-0-	-0- B	-0-	2550 2	66 9	N	60			312
10	2883 X	2802	-0-	-81 B	-0-	2756 2	46 9	N	42			354
11	3480 X	3167	-0-	-313 B	-0-	3073 2	94 9	N	85	183 1		256

PIA (ATOKA) 68107 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWN WELL #: 1078 RRCID -> 129795 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7567 - 7590

06	1230 N	620	-0-	-610	-0-	609 2	11 9	N	10			172
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1324 2	4 9	N	4			176
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		N	-0-			176
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-			176
10	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1308 2		N	-0-			176
11	1350 N	884	-0-	-466	-0-	884 2		N	-0-			176

PAINE (MORROW, UPPER) 68381 450 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO, INC. WELL #: 1 U RRCID -> 086561 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8812 - 8822

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART 907 WELL #: 5 RRCID -> 233591 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 8826

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

PALO DURO CREEK (MARMATON) 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. 277925
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 176094 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO DURO CREEK (MARMATON) //CONT.// 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HOSPITAL B WELL #: 2 RRCID -> 181091 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
*09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
*10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (MORROW) 68679 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SIDNEY WELL #: 2 U RRCID -> 131708 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 137284 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					164
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1216	2	149	9	N	135					299
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					299
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					299
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					299
11	1140	N	1010	-0-	-130	-0-	1010	2			N	-0-					299

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER) 68679 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FIKE WELL #: 3 RRCID -> 135555 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940

06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1195	2			N	-0-					3
07	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			N	-0-					3
08	1240	N	818	-0-	-422	-0-	818	2			N	-0-					3
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					3
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					3
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					3

PALO DURO CREEK (PENN. LIME) 68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORRIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 022451 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 5400

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (PENN. LIME) //CONT.// 68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOGAN A WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					69
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					69
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					69
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					69
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					69
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					69

PALO DURO CREEK (RED CAVE) 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LOGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 150504 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 152156 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116

06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	270	N	126	-0-	-144	-0-	126	2			N	-0-					-0-

KATHRYN -A- WELL #: 3 RRCID -> 152817 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER E WELL #: 2 RRCID -> 156626 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONEY B WELL #: 2 RRCID -> 160525 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LOGAN A WELL #: 2 RRCID -> 164769 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER E WELL #: 3 RRCID -> 164784 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONEY B WELL #: 3 RRCID -> 173875 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 4 RRCID -> 174127 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090

06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-					-0-

BONEY B WELL #: 4 RRCID -> 175560 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 2072

06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-					-0-
11	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	2		N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 3 RRCID -> 176445 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 2036 - 2062

06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-					-0-
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2		N	-0-					-0-
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2		N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-					-0-
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2		N	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2		N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 5 RRCID -> 188418 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2018 - 2085

06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2		N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2		N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WELLS A WELL #: 5 RRCID -> 188775 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 2093 PERF. 2019 - 2093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 6 RRCID -> 188804 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 2018 - 2055

06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 7 RRCID -> 197551 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 2029 - 2058

06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -E- WELL #: 2 U RRCID -> 131917 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 3958 - 4292

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIKE WELL #: 2 RRCID -> 132845 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4228 - 4274

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK -A- WELL #: 2 RRCID -> 134462 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4244 - 4280

06	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	775	N	432	-0-	-343	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	775	N	570	-0-	-205	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) //CONT.// 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KATHRYN -A- WELL #: 4 RRCID -> 139423 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4285 - 4264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHRYN -A- WELL #: 2 RRCID -> 109502 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5982 - 6004

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIKE WELL #: 1 RRCID -> 128327 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5874 - 6052

06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					3
07	2046	N	1800	-0-	-246	-0-	1800	2			N	-0-					3
08	1922	N	1002	-0-	-920	-0-	1002	2			N	-0-					3
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					3
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					3
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					3

SIDNEY WELL #: 2 L RRCID -> 131524 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5808 - 6032

06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1234	-0-	-378	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	609	-0-	-1003	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	737	-0-	-823	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	779	-0-	-833	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	597	-0-	-963	-0-	597	2			N	-0-					-0-

CLUCK -E- WELL #: 2 L RRCID -> 131525 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6008 - 6094

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142693 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5933 - 6044

06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
GRAY ESTATE WELL #: 1132 RRCID -> 022225 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					9
07	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	2			N	-0-					9
08	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					9
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					9
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					9
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					9

FARNSWORTH UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 143535 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686

06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					10
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					10
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					10
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					10
*10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					10
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					10

GRAY ESTATE WELL #: 4132 RRCID -> 293920 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6334 - 6362

06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					38
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					38
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					38
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					38
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					38
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					38

ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER -A- WELL #: 1074 RRCID -> 116505 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909

06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	2	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	2	N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	2	N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	1	1	234	2	N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
LAMASTER WELL #: 4901 RRCID -> 144648 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710

06	1650	N	1585	-0-	-65	-0-	1585	2			N	-0-					10
07	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	1666	2			N	-0-					10
08	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	1658	2			N	-0-					10
09	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1569	2			N	-0-					10
10	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1635	2			N	-0-					10
11	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1561	2			N	-0-					10

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022226 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					35
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					35
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					35
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					35
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LANDIS-A- WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERSE WELL #: 1 RRCID -> 139981 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2023

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 160811 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465

06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					20
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					20
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					20
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					20
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					20
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					20

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

ETTER WELL #: 4 RRCID -> 164595 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588

06	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	3			N	-0-					28
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					28
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					28
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					28
10	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	3			N	-0-					28
11	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					28

BLODGETT WELL #: RRCID -> 170476 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2020

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
DANIEL 139 WELL #: 3H RRCID -> 234794 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			380
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			380
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			380
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			380
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			380
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			380

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 239412 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY WELL #: 1H RRCID -> 263334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255

DAVIS, RANDY R. 101268
WILSON, ALEC K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021958 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022349 COMPL. DATE 03/31/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630

06	630 N	612	-0-	-18	-0-	612	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	606	-0-	-45	-0-	606	2	Y	-0-			-0-
08	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2	Y	-0-			-0-
*10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	Y	-0-			-0-
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	Y	-0-			-0-

REED, ELEANOR WELL #: 2 RRCID -> 168631 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 230012 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
09	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-			-0-
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-

W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-
07	744 N	667	-0-	-77	-0-	667	2			N	-0-			-0-
08	744 N	418	-0-	-326	-0-	418	2			N	-0-			-0-
09	720 N	113	-0-	-607	-0-	113	2			N	-0-			-0-
*10	682 N	279	-0-	-403	-0-	271	2	8	9	N	7			7
*11	390 N	14	-0-	-376	-0-	14	2			N	-0-			7

REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

06	1770 N	1249	-0-	-521	-0-	1249	2			N	-0-			33
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-			33
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-			33
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-			33
*10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1539	2	2	9	N	2			17
*11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-			17

CAPTUREPOINT LLC 130545
CONLEY -A- WELL #: 11 RRCID -> 180341 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCLAIN -DH- WELL #: 1 U RRCID -> 021909 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 6918

06	210 N	209	-0-	-1	-0-	60	1	149	2	N	-0-			55
07	310 N	185	-0-	-125	-0-	62	1	123	2	N	-0-			55
08	341 N	236	-0-	-105	-0-	62	1	174	2	N	-0-			55
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	62	1	246	2	N	-0-			55
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	54	1	280	2	N	-0-			55
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	60	1	153	2	N	-0-			55

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
PATRICIA WELL #: 1063 RRCID -> 102938 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDON WELL #: 1747 C RRCID -> 104909 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014

06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	60	1	824	2	N	3					154
						3	9									
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	62	1	804	2	N	-0-					154
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	62	1	786	2	N	-0-					154
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	62	1	680	2	N	-0-					154
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	62	1	739	2	N	-0-	104	1			50
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	60	1	788	2	N	-0-					50

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

06	210 N	160	-0-	-50	-0-	60	1	100	2	N	-0-					-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	62	1	201	2	N	-0-					-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	62	1	202	2	N	-0-					-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	62	1	164	2	N	-0-					-0-
10	248 N	144	-0-	-104	-0-	36	1	108	2	N	-0-					-0-
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	60	1	151	2	N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

06	390 N	350	-0-	-40	-0-	34	1	314	2	N	2					77
						2	9									
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	62	1	313	2	N	-0-					77
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	62	1	414	2	N	9					86
						10	9									
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	62	1	376	2	N	24					110
						26	9									
10	372 N	325	-0-	-47	-0-	32	1	293	2	N	-0-					110
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	60	1	433	2	N	9					119
						10	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	56	1	420	2	N	-0-					70
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	62	1	508	2	N	-0-					70
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	62	1	498	2	N	2					72
							2	9									
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	62	1	471	2	N	3					75
							3	9									
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	62	1	479	2	N	-0-					75
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	58	1	477	2	N	-0-					75

LEATHERMAN WELL #: 3748 RRCID -> 173540 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDLEY COURSON 566 WELL #: 2H RRCID -> 246777 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A

06	3000	N	1598	-0-	-1402	899	58	1	1504	2	N	33					157
							36	9									
07	2346	N	1447	-0-	-899	-0-	62	1	1341	2	N	40					197
							44	9									
08	1829	N	1087	-0-	-742	-0-	52	1	1001	2	N	31					228
							34	9									
09	1590	N	58	-0-	-1532	-0-	52	1	6	9	N	5					233
10	1457	N	203	-0-	-1254	-0-	12	1	191	2	N	-0-	188	1			45
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	56	1	1433	2	N	155					200
							171	9									

NANNYMO WELL #: 1 RRCID -> 254548 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					94
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					94
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

DACO, INC. 196940
NITSCHKE, S. WELL #: 1 RRCID -> 022224 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366

06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 C RRCID -> 021965 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873

06	1110	N	813	-0-	-297	-0-	813	2			N	-0-					36
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					36
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					36
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					36
10	1240	N	823	-0-	-417	-0-	823	2			N	-0-					36
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					36

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 021966 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 1 RRCID -> 021968 COMPL. DATE 05/10/1961 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879

06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					106
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					106
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					106
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					106
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					106
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					106

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 2 A RRCID -> 095836 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844

06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	3	2	9	N	2					85
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1319	3	2	9	N	2					87
08	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	3			N	-0-					87
09	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1240	3	1	9	N	1					88
10	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	1241	3	2	9	N	2					90
11	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	1126	3	2	9	N	2					92

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HERRINGTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 120975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 6867

06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	920	2	24	9	N	22					82
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	951	2	11	9	N	10					92
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					92
09	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	2			N	-0-					92
10	961	N	827	-0-	-134	-0-	805	2	22	9	N	20					112
11	840	N	644	-0-	-196	-0-	641	2	3	9	N	3					115

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
NOVAK, E. E. WELL #: 1127 C RRCID -> 022210 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 8020

06	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	1192	2	3	9	N	3					91
07	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	1211	2	2	9	N	2					93
08	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1228	2	2	9	N	2					95
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					95
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					95
*11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					95

REX WELL #: 2 RRCID -> 164233 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474

06	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	2			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*11	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	2			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
REX WELL #: 3 RRCID -> 169452 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAIDER OPERATING, LLC 342767
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 171251 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 6822

06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878

06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
*11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508

06	660 N	576	-0-	-84	-0-	574	2	2	9	N	2					30
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	641	2	2	9	N	2					32
08	589 N	563	-0-	-26	-0-	562	2	1	9	N	1					33
09	570 N	403	-0-	-167	-0-	401	2	2	9	N	2					35
10	651 N	475	-0-	-176	-0-	473	2	2	9	N	2					37
11	540 N	420	-0-	-120	-0-	420	2			N	-0-					37

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628

06	DLQ G-10	292	-0-	292	292	292	2			Y	-0-					75
07	568 N	276	-0-	-292	-0-	276	2			Y	-0-					75
08	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-					75
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					75
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					75
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-	34	1			41

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1107	-0-	-423	-0-	1105	2	2	9	N	2					49
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1682	2	1	9	N	1					50
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	2	1	9	N	1					51
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1552	2	4	9	N	4					55
10	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1597	2	2	9	N	2					57
11	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1543	2	1	9	N	1					58

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2220	-0-	-780	10611	2219	2	1	9	Y	1					101
07	3100	N	2333	-0-	-767	9844	2330	2	3	9	Y	3					104
08	3100	N	2311	-0-	-789	9055	2309	2	2	9	Y	2					106
09	3000	N	2110	-0-	-890	8165	2108	2	2	9	Y	2					108
10	3100	N	2419	-0-	-681	7484	2415	2	4	9	Y	4	65	1			47
11	3000	N	2330	-0-	-670	6814	2329	2	1	9	Y	1					48

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1123	2	1	9	N	1					78
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1404	2	2	9	N	2					80
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1258	2	2	9	N	2					82
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	689	2	4	9	N	4					86
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	N	1					87
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	N	1					88

HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROOKS-HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022227 COMPL. DATE 03/26/1958 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
*10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	N	2					25
07	620	N	558	-0-	-62	-0-	555	2	3	9	N	3					28
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	542	2	3	9	N	3					31
09	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-					31
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					31
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					31

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	2	1	9	N	1					54
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	943	2	3	9	N	3					57
08	992	N	986	-0-	-6	-0-	984	2	2	9	N	2					59
09	960	N	910	-0-	-50	-0-	907	2	3	9	N	3					62
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1065	2	2	9	N	2					64
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					64

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765

06	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	2			N	-0-					21
07	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1121	2			N	-0-					21
08	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			N	-0-					21
09	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	1072	2			N	-0-					21
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	2	1	9	N	1					22
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					22

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 087833 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 6990

06	990	N	936	-0-	-54	-0-	934	2	2	9	N	2					77
07	1023	N	754	-0-	-269	-0-	754	2			N	-0-					77
08	1023	N	597	-0-	-426	-0-	597	2			N	-0-					77
09	930	N	755	-0-	-175	-0-	755	2			N	-0-					77
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	991	2	2	9	N	2					79
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	N	1					80

WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 2 RRCID -> 091325 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

DUDE WILSON GU -5- WELL #: 5 RRCID -> 165111 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 6792

06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					8
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					8
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					8
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					8
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					8
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					8

DUDE WILSON G U -5- WELL #: 6 RRCID -> 165112 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6730 - 6782

06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	11	1	739	2	N	-0-					35
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	12	1	738	2	N	-0-					35
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	12	1	705	2	N	-0-					35
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	11	1	702	2	N	-0-					35
*10	744	N	560	-0-	-184	-0-	12	1	548	2	N	-0-					35
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	11	1	718	2	N	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 165703 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6952 - 7008

06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	N	1					25
07	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					25
08	682	N	513	-0-	-169	-0-	513	2			N	-0-					25
09	570	N	484	-0-	-86	-0-	482	2	2	9	N	2					27
10	527	N	220	-0-	-307	-0-	217	2	3	9	N	3					30
11	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					30

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 4 RRCID -> 166164 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6954 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	38	1	167	2	N	-0-					12
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	39	1	160	2	N	-0-					12
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	39	1	144	2	N	-0-					12
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	38	1	127	2	N	-0-					12
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	2	N	-0-					12
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	38	1	150	2	N	-0-					12

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 5 RRCID -> 166166 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6846 - 6898

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

JONES, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 166169 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6741 - 6794

06	DLQ G-10		605	-0-	605	605	605	2			Y	-0-					-0-
07	1547	N	942	-0-	-605	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	500	-0-	-100	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 3 RRCID -> 166175 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6940 - 7000

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 168079 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 6953

06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	N	-0-					41
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	19	1	378	2	N	-0-					41
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	19	1	367	2	N	-0-					41
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	19	1	346	2	N	-0-					41
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	19	1	358	2	N	-0-					41
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	19	1	338	2	N	-0-					41

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 168084 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084

06	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	11	1	1729	2	N	64					125
							70	9									
07	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	12	1	1776	2	N	21					146
							23	9									
08	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	12	1	1739	2	N	22					168
							24	9									
09	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	11	1	1642	2	N	32	179	1			21
							35	9									
10	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	12	1	1738	2	N	6					27
							7	9									
11	1710	N	1612	-0-	-98	-0-	11	1	1588	2	N	12					39
							13	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2	9	N	2					27
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					28
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	9	N	1					29
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	N	1					30
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					30
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					30

TAYLOR, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 194101 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 6232

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELDON 747 WELL #: 2H RRCID -> 209612 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302

06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	94	1	949	2	N	-0-					123
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	97	1	939	2	N	-0-					123
08	1240 N	994	-0-	-246	-0-	97	1	897	2	N	-0-					123
09	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	94	1	954	2	N	-0-					123
10	1023 N	989	-0-	-34	-0-	97	1	892	2	N	-0-					123
11	960 N	897	-0-	-63	-0-	94	1	803	2	N	-0-					123

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 3H RRCID -> 219413 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 9171

06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	94	1	1053	2	N	4	165	1			41
						4	9									
07	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	97	1	1244	2	N	3					44
						3	9									
08	1395 N	855	-0-	-540	-0-	97	1	757	2	N	1					45
						1	9									
09	1140 N	1042	-0-	-98	-0-	94	1	946	2	N	2					47
						2	9									
10	1333 N	1108	-0-	-225	-0-	97	1	1005	2	N	5					52
						6	9									
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	94	1	1095	2	N	8					60
						9	9									

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571 WELL #: 10H RRCID -> 226825 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 9083

06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	94	1	81	2	N	-0-					32
07	279 N	175	-0-	-104	-0-	97	1	78	2	N	-0-					32
08	186 N	125	-0-	-61	-0-	97	1	28	2	N	-0-					32
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	94	1	12	2	N	-0-					32
10	186 N	110	-0-	-76	-0-	97	1	13	2	N	-0-					32
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	94	1	6	2	N	-0-					32

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1765	-0-	-1235	2380	94	1	1661	2	N	9					221
							10	9									
07	3100	N	1783	-0-	-1317	1063	97	1	1680	2	N	5					226
							6	9									
08	2647	N	1584	-0-	-1063	-0-	97	1	1478	2	N	8					234
							9	9									
09	1770	N	1471	-0-	-299	-0-	94	1	1369	2	N	7					241
							8	9									
10	1798	N	1545	-0-	-253	-0-	97	1	1439	2	N	8					249
							9	9									
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	94	1	1712	2	N	6	176	1			79
							7	9									

KING OPERATING CORPORATION 465296
JACKSON, PAT WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330

06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					65
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					65
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					65
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					65
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					65
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PSHIGODA, H. WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815

06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					28
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					28
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					28
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					28
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MEEK WELL #: 1 C RRCID -> 056054 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THURMAN 23V WELL #: 1 RRCID -> 078337 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6558 - 6568

06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					19
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					19
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	59	2	206	9	N	187	187	1			19
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					19
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					19
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PSHIGODA WELL #: 4 RRCID -> 172959 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6841 - 6890

06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					16
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					16
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	368	2	4	9	N	4					20
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					20
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

ELLIS, CARL, TRUSTEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021915 COMPL. DATE 03/16/1960 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

ELLIS, CARL, -D- WELL #: 1 C RRCID -> 021918 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7006 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					115
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					115
08	899	N	671	-0-	-228	-0-	671	3			N	-0-					115
09	900	N	688	-0-	-212	-0-	688	3			N	-0-					115
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					115
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					115

ELLIS, CARL, -G- WELL #: 1 RRCID -> 021921 COMPL. DATE 05/10/1960 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6896 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					176
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					176
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					176
09	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	1001	3			N	-0-					176
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					176
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					176

ELLIS, CARL, -I- WELL #: 1 RRCID -> 021922 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	4029	-0-	-141	-0-	4029	3			N	-0-					13
07	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					13
08	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					13
09	4050	X	3827	-0-	-223	-0-	3827	3			N	-0-					13
10	4154	X	3914	-0-	-240	-0-	3914	3			N	-0-					13
11	4290	X	3922	-0-	-368	-0-	3922	3			N	-0-					13

ELLIS, DREW, -A- WELL #: 1 RRCID -> 021924 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					120
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					120
08	868	N	598	-0-	-270	-0-	598	3			N	-0-					120
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	3			N	-0-					120
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	698	3	8	9	N	7					127
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					127

ELLIS, DREW, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021925 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5656 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					167
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					167
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					167
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	989	3	9	9	N	8					175
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1134	3	2	9	N	2					177
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					177

HENRY-BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 021932 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6910 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HERNDON, W. L., JR., ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 021936 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 6924 - 8785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	1958	-0-	-1042	1267	1958	3			N	-0-					33
07	3100 N	2023	-0-	-1077	190	2023	3			N	-0-					33
08	2184 N	1994	-0-	-190	-0-	1994	3			N	-0-					33
09	1950 N	1915	-0-	-35	-0-	1915	3			N	-0-					33
10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					33
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					33

HILL, SAM K. WELL #: 1 RRCID -> 021937 COMPL. DATE 08/30/1961 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6820 - 6876

06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					214
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					214
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					214
09	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					214
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					214
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					214

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 021941 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6882 - 6898

06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					104
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					104
08	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1090	3			N	-0-					104
09	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	1044	3			N	-0-					104
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					104
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					104

MILLEDGE, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021943 COMPL. DATE 04/26/1962 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6672 - 6707

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODC WELL #: 1759 U RRCID -> 021946 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7208 - 7280

06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					210
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					210
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					210
09	1350 N	1193	-0-	-157	-0-	1193	3			N	-0-					210
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1477	3	15	9	N	14	166	1			58
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					58

ODC 'A' WELL #: 1760 U RRCID -> 021947 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 7246

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 1 RRCID -> 021949 COMPL. DATE 11/17/1961 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 6969 - 7058

06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					189
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					189
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					189
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					189
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					189
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					189

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 021951 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6751 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREGELLAS, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 021955 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 7190

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 021956 COMPL. DATE 06/01/1961 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 6906 - 6954

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 021963 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6934 - 7053

06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		N	-0-					284
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-					284
08	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1456	3		N	-0-					284
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-					284
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3		N	-0-					284
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3		N	-0-					284

BUZZARD-COLLARD WELL #: 1144 RRCID -> 022214 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365

06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-					68
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-					68
08	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2		N	-0-					68
09	690	N	581	-0-	-109	-0-	581	2		N	-0-					68
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-					68
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-					68

HAAR ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 052848 COMPL. DATE 06/19/1972 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					389
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					389
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	103	103	1			389
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	59	59	1			389
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					389
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					389

HENRY, A. W. -B- WELL #: 1051 RRCID -> 053087 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					183
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-					183
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-					183
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-					183
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-					183
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-					183

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 1 RRCID -> 053500 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 6886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HENRY, A. W. -A- WELL #: 1062 RRCID -> 053529 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					35
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					35
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					35
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					35
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					35
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					35

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 060233 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					108
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					108
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					108
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	498	3	4	9	N	4					112
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	525	3	12	9	N	11					123
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					123

COURSON -B- 16 WELL #: 22 RRCID -> 082724 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 6746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					150
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					150
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					150
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					150
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

COURSON -B- 17 WELL #: 23 RRCID -> 083747 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					46
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					46
08	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					46
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					46
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					46
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					46

ELLIS, DREW -A- WELL #: 4 RRCID -> 085109 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					110
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					110
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					110
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					110
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	659	3	1	9	N	1					111
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					111

PEARSON -F- WELL #: 2 RRCID -> 085627 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL -C- WELL #: 3 RRCID -> 085911 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					611
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					611
08	1302	N	726	-0-	-576	-0-	709	3	17	9	N	15	186	1			440
09	1260	N	902	-0-	-358	-0-	902	3			N	-0-					440
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	590	3	6	9	N	5	179	1			266
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					266

ELLIS, DREW -B- WELL #: 3 RRCID -> 085912 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6840 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					102
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					102
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					102
09	810	N	411	-0-	-399	-0-	411	3			N	-0-					102
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					102
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					102

ELLIS, CARL -G- WELL #: 3 RRCID -> 086068 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-

ELLIS, CARL -I- WELL #: 4 RRCID -> 087644 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7077 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					156
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					156
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					156
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	555	3	7	9	N	6					162
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	3	1	9	N	1					163
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					163

ELLIS, CARL -F- WELL #: 4 RRCID -> 087645 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					137
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					137
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					137
09	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	3			N	-0-					137
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					137
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					137

AUSTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087648 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6590 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-

ELLIS, CARL -D- WELL #: 3 RRCID -> 088193 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6967 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					25
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					25
08	1085	N	891	-0-	-194	-0-	891	3			N	-0-					25
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					25
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					25
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					25

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H- WELL #: 1 RRCID -> 088342 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6602 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					198
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					198
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					198
09	660	N	525	-0-	-135	-0-	525	3			N	-0-					198
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					198
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					198

ODC WELL #: 2759 RRCID -> 088759 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7604 - 8006

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

ELLIS, CARL -H- WELL #: 3 RRCID -> 089019 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7065 - 7106

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 4828 RRCID -> 090611 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7381 - 8671

06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					23
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					23
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					23
09	1170	N	966	-0-	-204	-0-	966	3			N	-0-					23
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					23
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					23

HILL, SAM K. WELL #: 2 RRCID -> 101662 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 6930

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DREW ELLIS -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 103595 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 6858

06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					187
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					187
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					187
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					187
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					187
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					187

NELSON -E- WELL #: 2 RRCID -> 104890 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 5754 - 7150

06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					350
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					350
08	1147	N	334	-0-	-813	-0-	334	3			N	-0-					350
09	780	N	109	-0-	-671	-0-	109	3			N	-0-					350
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					350
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					350

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HENRY-BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 109108 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6835 - 6889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 2 RRCID -> 109662 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6876 - 6897

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 110119 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6600 - 6676

06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				3
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-				3
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

SHRADER, PAUL W. WELL #: 2 RRCID -> 111513 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6930 - 6950

06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-				90
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-				90
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-				90
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1465	3	68	9	N	62				152
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-				152
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-				152

ELLIS RANCH WELL #: 2845 RRCID -> 114613 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6987 - 7044

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O.D.C. WELL #: 2053 RRCID -> 122001 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6638 - 6672

06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-				56
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-				56
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-				56
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-				56
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-				56
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-				56

COURSON -B- 3 WELL #: 3 RRCID -> 122700 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8557 - 8603

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL -G- WELL #: 2 RRCID -> 126879 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6858 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 127109 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7188 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

ELLIS, CARL -H- WELL #: 1 RRCID -> 127444 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6942 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					192
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					192
08	1085	N	828	-0-	-257	-0-	828	3			N	-0-					192
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					192
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					192
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					192

ELLIS, DREW ET AL -C- WELL #: 3 RRCID -> 128425 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6738 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					187
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

MAYO CLINIC WELL #: 1A RRCID -> 136567 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6779 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					849
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					849
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					849
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					849
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					849
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					849

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 141505 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7014 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

ELLIS, CARL -E- WELL #: 3 RRCID -> 142327 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6929 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					292
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					292
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					292
09	1020	N	940	-0-	-80	-0-	940	3			N	-0-					292
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					292
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					292

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 14 WELL #: 14 RRCID -> 142715 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6686 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					27
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					27
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					27
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					27
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					27
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					27

COURSON -B- 4 WELL #: 4 RRCID -> 142768 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY -ET- -AL- WELL #: 2032 RRCID -> 144144 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979

06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					332
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					332
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					332
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					332
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					332
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					332

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 145536 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034

06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					180
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					180
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					180
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					180
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					180
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					180

COURSON -B- 13 WELL #: 13 RRCID -> 145635 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON -B- 13 WELL #: 28 RRCID -> 145636 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750

06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					111
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					111
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					111
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					111
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

COURSON -B- 5 WELL #: 29 RRCID -> 145986 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794

06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					37
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					37
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					37
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					37
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					37
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					37

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 11 WELL #: 31 RRCID -> 146360 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON -B- 4 WELL #: 37 RRCID -> 146585 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	3100 N	3915	-0-	815	815	3915	2			N	-0-					63
08	3100 N	5193	-0-	2093	2908	5193	2			N	-0-					63
09	3000 N	4529	-0-	1529	4437	4529	2			N	-0-					63
10	3100 N	4005	-0-	905	5342	4005	2			N	-0-					63
11	8799 X	3457	-0-	-5342	-0-	3457	2			N	-0-					63

MCINTIRE, W. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146911 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON -B- 14 WELL #: 34 RRCID -> 147471 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

MCINTIRE W. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 147494 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MORRIS ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 147574 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330

06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					20
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					20
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					20
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					20
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					20
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					20

AUSTIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147987 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626

06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					103
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					103
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					103
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					103
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					103
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					103

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 3 WELL #: 3039 RRCID -> 148132 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					62
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					62
08	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					62
09	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	3			N	-0-					62
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					62
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					62

COURSON -B- 15 WELL #: 35 RRCID -> 148134 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					121
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					121
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

LINN, ROY -C- WELL #: 4 RRCID -> 149200 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COURSON -B- 14 WELL #: 40 RRCID -> 149432 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					652
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					652
08	1023	N	705	-0-	-318	-0-	705	3			N	-0-					652
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					652
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					652
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	702	3	213	9	N	194	194	1			652

COURSON -B- 16 WELL #: 44 RRCID -> 153125 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					115
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					115
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					115
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					115
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					115
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					115

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 5 RRCID -> 153876 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7076 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					140
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					140
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					140
09	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1017	3			N	-0-					140
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					140
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					140

ODC WELL #: 4759 RRCID -> 153877 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7196 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1979	N	1597	-0-	-382	-0-	1597	3			N	-0-					175
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					175
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					175
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2008	3	6	9	N	5					180
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					180
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					180

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 5 WELL #: 45 RRCID -> 154030 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

MORRIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 154096 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154105 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODC -A- WELL #: 3760 RRCID -> 154647 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311

06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					85
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					85
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					85
09	900 N	894	-0-	-6	-0-	894	3			N	-0-					85
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					85
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					85

ODC WELL #: 3759 RRCID -> 154764 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262

06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					160
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					160
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					160
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					160
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					160
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					160

COURSON -B- 11 WELL #: 48 RRCID -> 155108 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730

06	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					67
07	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					67
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					67
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					67
10	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					67
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					67

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 3 RRCID -> 155132 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECK UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 155666 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					78
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					78
08	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1311	3			N	-0-					78
09	1290	N	1053	-0-	-237	-0-	1053	3			N	-0-					78
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					78
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					78

COURSON -B- 13 WELL #: 47 RRCID -> 155790 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758

06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					221
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					221
08	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	2			N	-0-					221
09	600	N	258	-0-	-342	-0-	258	2			N	-0-					221
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					221
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					221

ELLIS, CARL "C" WELL #: 4 RRCID -> 155848 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880

06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					188
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					188
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					188
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					188
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					188
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					188

COURSON -B- 4 WELL #: 52 RRCID -> 156248 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648

06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					81
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					81
08	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			N	-0-					81
09	960	N	703	-0-	-257	-0-	703	2			N	-0-					81
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					81
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					81

ODC WELL #: 3053 RRCID -> 156846 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722

06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					188
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					188
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					188
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					188
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					188
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					188

ODC "A" WELL #: 4760 RRCID -> 156932 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 7256

06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					162
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					162
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					162
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					162
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					162
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					162

HENRY, A. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157015 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 6914

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WHEELER, LYDIA M. WELL #: 3 RRCID -> 157904 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					168
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					168
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					168
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					168

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 4R RRCID -> 158304 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290

06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					32
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					32
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					32
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					32
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					32
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					32

MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 158341 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463

06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					137
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					137
08	620	N	469	-0-	-151	-0-	469	3			N	-0-					137
09	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	3			N	-0-					137
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					137
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					137

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158482 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 8540

06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					157
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					157
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					157
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

COURSON -B- 17 WELL #: 53 RRCID -> 158625 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS, DREW "A" WELL #: 5 RRCID -> 158693 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 6961

06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					193
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					193
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					193
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					193
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					193
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					193

ELLIS, CARL "D" WELL #: 4 RRCID -> 158697 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002

06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					62
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					62
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					62
09	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	3			N	-0-					62
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					62
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					62

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HENRY-BENNETT WELL #: 3050 RRCID -> 158794 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HAAR ET AL WELL #: 2022 RRCID -> 158802 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664

06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-				137
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-				137
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	499	3	48	9	N	44	44	1		137
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-				137
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-				137
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-				137

HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-				73
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-				73
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-				73
09	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	3			N	-0-				73
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-				73
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-				73

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-				157
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-				157
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-				157
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	3			N	-0-				157
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-				157
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-				157

ELLIS, DREW "A" WELL #: RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2019

MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				130
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-				130
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-				130
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-				130
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-				130
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				130

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					190
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					190
08	1209	N	742	-0-	-467	-0-	742	3			N	-0-					190
09	1050	N	682	-0-	-368	-0-	682	3			N	-0-					190
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					190
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					190

REED WELL #: 3 RRCID -> 159585 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666

06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					151
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					151
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					151
09	1080	N	598	-0-	-482	-0-	598	3			N	-0-					151
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					151
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					151

SELL, JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 162225 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 7273

06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					190
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					190
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					190
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					190
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					190
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					190

COURSON -B- 1 WELL #: 41 RRCID -> 162362 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					131
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					131
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					131
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	594	2	55	9	N	50					181
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					181
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					181

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 4831 RRCID -> 163376 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					160
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					160
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					160
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					160

BRAINARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163498 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670

06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					93
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					93
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					93
09	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	1161	3			N	-0-					93
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					93
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					93

COURSON -B- 8 WELL #: 49 RRCID -> 164227 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 164466 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					50
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					50
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					50
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-					50
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					50
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					50

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 2831 RRCID -> 164524 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6736 - 6814

06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					113
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					113
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					113
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	534	3	2	9	N	2					115
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					115
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					115

ELLIS, CARL "G" WELL #: 4 RRCID -> 164841 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6946

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON -B- 9 WELL #: 30 RRCID -> 165340 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					84
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					84
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					84
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					84
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					84
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					84

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165348 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 8186

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS, CARL "A" WELL #: 3 RRCID -> 166501 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988

06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					375
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					375
08	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					375
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					375
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					375
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					375

COURSON -B- 4 WELL #: 33 RRCID -> 166703 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					199
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					199
08	310	N	49	-0-	-261	-0-	49	2			N	-0-					199
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					199
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL "D" WELL #: 5 RRCID -> 168843 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					182
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					182
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					182
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					182
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					182
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					182

ODC -B- WELL #: 3655 RRCID -> 170089 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 170808 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					199
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					199
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					199
09	1170 N	1010	-0-	-160	-0-	1010	2			N	-0-					199
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					199
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					199

COURSON "D" 22 WELL #: 1 RRCID -> 172370 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 6568

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS, CARL -E- WELL #: 4R RRCID -> 174193 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972

06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					199
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					199
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					199
09	840 N	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-					199
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					199
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					199

ELLIS, CARL "G" WELL #: 5744 RRCID -> 174301 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960

06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					185
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					185
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					185
09	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					185
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					185
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					185

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 4829 RRCID -> 174568 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078

06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					35
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					35
08	744 N	662	-0-	-82	-0-	662	3			N	-0-					35
09	720 N	645	-0-	-75	-0-	645	3			N	-0-					35
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	643	3	6	9	N	5					40
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					40

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LINN, ROY WELL #: 5 RRCID -> 176437 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 7108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BUZZARD-COLLARD WELL #: 2144 RRCID -> 180048 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6289 - 6354

06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					20
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					20
08	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115	3			N	-0-					20
09	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	1116	3			N	-0-					20
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					20
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					20

MORRIS -B- WELL #: 6761 RRCID -> 182756 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7214 - 7300

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

MORRIS -B- WELL #: 7761 RRCID -> 183522 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7248 - 7288

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

ELLIS, CARL "C" WELL #: 5830 RRCID -> 183633 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6908 - 6983

06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					98
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					98
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					98
09	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	1032	3	2	9	N	2					100
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1033	3	8	9	N	7					107
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					107

ELLIS, CARL "C" WELL #: 6830 RRCID -> 183669 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6827 - 6880

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 5831 RRCID -> 184128 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841

06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					155
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					155
08	961 N	861	-0-	-100	-0-	861	3			N	-0-					155
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	906	3	3	9	N	3					158
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					158
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					158

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 3 RRCID -> 184263 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					10
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					10
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					10
09	630	N	558	-0-	-72	-0-	558	3			N	-0-					10
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					10
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					10

ELLIS, CARL "F" WELL #: 5 RRCID -> 186325 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030

06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					155
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					155
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					155
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					155
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					155
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					155

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 5825 RRCID -> 187996 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7309

06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					93
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					93
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					93
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					93
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					93
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					93

TREGELLAS, W. T. WELL #: 6757 RRCID -> 188323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7158 - 7226

06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					210
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					210
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					210
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					210
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					210
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					210

MCGARRAUGH ET AL "D" WELL #: 1 RRCID -> 189511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6959 - 6981

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					93

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 195395 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7072 - 9284

06	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					218
07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					218
08	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2777	3	106	9	N	96	194	1			120
09	2730	N	2434	-0-	-296	-0-	2434	3			N	-0-					120
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					120
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					120

MORRIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 196484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9816 PERF. 7250 - 7326

06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					70
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					70
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					70
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					70
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					70
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					70

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 199532 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "B" 14 WELL #: 61 RRCID -> 203253 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6600 - 8607

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HENRY, A.W. "B" WELL #: 4051 RRCID -> 205013 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972

06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					277
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					277
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					277
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					277
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					277
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					277

TREGELLAS, W.T. WELL #: 7H RRCID -> 208327 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODC WELL #: 5759 RRCID -> 208991 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 8464

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 6825 RRCID -> 208993 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 9091

06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					106
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					106
08	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1414	3			N	-0-					106
09	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	3			N	-0-					106
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1453	3	26	9	N	24					130
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					130

MAYO CLINIC WELL #: 7 RRCID -> 212688 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056

06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					947
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					947
08	589	N	459	-0-	-130	-0-	459	2			N	-0-					947
09	570	N	303	-0-	-267	-0-	303	2			N	-0-					947
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					947
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					947

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON RANCH 135 WELL #: 7 RRCID -> 214526 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					555
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					555
08	3100	N	4616	-0-	1516	1516	4616	2			N	-0-					555
09	1980	N	464	-0-	-1516	-0-	464	2			N	-0-					555
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					555
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	46	1	458	2	N	-0-					555

COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 219127 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 6862

06	14B2 EXT		519	-0-	519	4245	519	2			N	-0-					315
07	4764	X	519	-0-	-4245	-0-	519	2			N	-0-					315
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					315
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					315
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					315
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					315

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219137 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 246268 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 6564

06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249436 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 6530

06	3450	X	2333	-0-	-1117	-0-	2333	3			N	-0-					57
07	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	3169	3			N	-0-					57
08	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	3121	3			N	-0-					57
09	2790	X	2760	-0-	-30	-0-	2760	3			N	-0-					57
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					57
11	3060	X	2660	-0-	-400	-0-	2660	3			N	-0-					57

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 258816 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 6634

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTIRE, W. B. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 274462 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6644 - 6665

06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					105
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					105
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1148	3	172	9	N	156	111	1			150
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					150
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					150
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					150

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS, VIRGIL 'A' WELL #: 2074 RRCID -> 275908 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6555 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					17
09	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	3			N	-0-					17
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					17
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					17

DOUG HOLMES 566 WELL #: 3H RRCID -> 279694 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8071 - 11547

06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	6803	2	259	9	N	235	190	1			195
07	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6654	2	298	9	N	271	191	1			275
08	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9040	2	451	9	N	410	368	1			317
09	6270	X	5490	-0-	-780	-0-	5278	2	212	9	N	193	193	1			317
10	6479	X	5532	-0-	-947	-0-	5532	2			N	-0-	187	1			130
11	6270	X	5187	-0-	-1083	-0-	5187	2			N	-0-					130

HALLIBURTON 849 WELL #: 4H RRCID -> 280463 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7830 - 11516

06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1105	2	433	9	N	394	373	1			381
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					381
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1191	2	73	9	N	66	165	1			282
09	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	1136	2	381	9	N	346	346	1			282
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1117	2	113	9	N	103	158	1			227
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	746	2	230	9	N	209	194	1			242

MORRIS -A- WELL #: 8247H RRCID -> 280509 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7823 - 12213

06	5190	X	2698	-0-	-2492	-0-	2265	2	433	9	N	394	385	1			96
07	5084	X	4924	-0-	-160	-0-	4469	2	455	9	N	414	372	1			138
08	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	4433	2	936	9	N	851	739	1			250
09	4500	X	3808	-0-	-692	-0-	3172	2	636	9	N	578	578	1			250
10	4526	X	4033	-0-	-493	-0-	3393	2	640	9	N	582	582	1			250
11	4770	X	4031	-0-	-739	-0-	3356	2	675	9	N	614	591	1			273

LINN, ROY -C- WELL #: 6546H RRCID -> 280512 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 11308

06	3540	X	1466	-0-	-2074	-0-	1466	2			N	-0-					475
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	114	191	1			398
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					398
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	155	155	1			398
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					398
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	107	194	1			311

DOUG HOLMES 566 WELL #: 4H RRCID -> 280558 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7548 - 11809

06	10380	X	10284	-0-	-96	-0-	10157	2	127	9	N	115	190	1			238
07	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	10524	2	616	9	N	560	387	1			411
08	10788	X	2856	-0-	-7932	-0-	2856	2			N	-0-					411
09	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	10885	2	395	9	N	359	380	1			390
10	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	10974	2	372	9	N	338	374	1			354
11	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11107	2	484	9	N	440	386	1			408

HALLIBURTON 849 WELL #: 5H RRCID -> 280607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7949 - 11590

06	2490	X	2100	-0-	-390	-0-	2100	2			N	-0-					502
07	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					502
08	2263	X	2008	-0-	-255	-0-	2008	2			N	-0-					502
09	2100	N	1750	-0-	-350	-0-	1750	2			N	-0-					502
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					502
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					502

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MORRIS -A- WELL #: 8248H RRCID -> 280610 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7745 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					610
07	3751	X	1979	-0-	-1772	-0-	1979	2			N	-0-					610
08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					610
09	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					610
10	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					610
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					610

COURSON -B- 12 WELL #: 1238 RRCID -> 280623 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6605 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					46
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					46
08	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	3			N	-0-					46
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	200	3	207	9	N	188	186	1			48
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					48
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	255	3	231	9	N	210	193	1			65

LINN, ROY -C- WELL #: 6547H RRCID -> 280637 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7807 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					122
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					122
08	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	1494	2			N	-0-					122
09	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	1441	2	54	9	N	49					171
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					171
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					171

LINN, ROY WELL #: 6536H RRCID -> 280673 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7480 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10590	X	7723	-0-	-2867	-0-	7723	2			N	-0-					370
07	10478	X	10179	-0-	-299	-0-	10179	2			N	-0-					370
08	10757	X	9583	-0-	-1174	-0-	9583	2			N	-0-					370
09	10410	X	8127	-0-	-2283	-0-	8127	2			N	-0-					370
10	10354	X	8827	-0-	-1527	-0-	8827	2			N	-0-					370
11	9840	X	7000	-0-	-2840	-0-	7000	2			N	-0-					370

SELL, JULIUS WELL #: 8475H RRCID -> 280674 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					224
07	3069	X	2098	-0-	-971	-0-	1680	2	418	9	N	380	193	1			411
08	3069	X	1145	-0-	-1924	-0-	1145	2			N	-0-					411
09	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	994	2	210	9	N	191	191	1			411
10	1085	X	991	-0-	-94	-0-	991	2			N	-0-	169	1			242
11	2040	X	1039	-0-	-1001	-0-	827	2	212	9	N	193	193	1			242

MORRIS ESTATE D WELL #: 8258H RRCID -> 280680 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8515 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	5302	-0-	-1478	-0-	5302	2			N	-0-					336
07	7006	X	4313	-0-	-2693	-0-	4313	2			N	-0-					336
08	6231	X	5564	-0-	-667	-0-	5564	2			N	-0-					336
09	6030	X	4739	-0-	-1291	-0-	4739	2			N	-0-					336
10	6231	X	2933	-0-	-3298	-0-	2933	2			N	-0-					336
11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					336

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 145505 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580

06	750 N	719	-0-	-31	-0-	717	2	2	9	N	2			17
07	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-			17
08	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-			17
09	720 N	682	-0-	-38	-0-	673	2	9	9	N	8			25
10	744 N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-			25
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			25

MILLEDGE WELL #: 4 RRCID -> 155193 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6631 - 6680

06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	30	1	1033	2	N	-0-			104
07	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	31	1	1037	2	N	-0-			104
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	29	1	1044	2	N	-0-			104
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	30	1	1023	2	N	-0-			104
10	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	31	1	1014	2	N	-0-			104
11	1050 N	987	-0-	-63	-0-	30	1	957	2	N	-0-			104

DARNELL WELL #: 1 RRCID -> 155802 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653

06	720 N	366	-0-	-354	-0-	20	1	344	2	N	2			84
						2	9							
07	744 N	211	-0-	-533	-0-	5	1	206	2	N	-0-			84
08	744 N	415	-0-	-329	-0-	11	1	404	2	N	-0-			84
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	19	1	650	2	N	-0-			84
10	217 N	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-			84
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	15	1	495	2	N	6			90
						7	9							

PSHIGODA "26" WELL #: 1 RRCID -> 156742 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6634 - 6646

06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	29	1	1109	2	N	-0-			146
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	26	1	1065	2	N	-0-			146
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	22	1	1183	2	N	2			148
						2	9							
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	28	1	800	2	N	-0-			148
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	N	-0-			148
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	30	1	890	2	N	-0-			148

PSHIGODA "37" WELL #: 1 RRCID -> 161613 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6724 - 6740

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PSHIGODA "26" WELL #: 2 RRCID -> 162387 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6594 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	29	1	811	2	N	-0-					69
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	27	1	830	2	N	-0-					69
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	23	1	875	2	N	-0-					69
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	28	1	644	2	N	-0-					69
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	N	-0-					69
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	654	2	N	-0-					69

JUDICE WELL #: 2 RRCID -> 176461 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7057 - 8623

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7391H RRCID -> 243507 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7728 - 9495

06	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	30	1	1611	2	N	10					192
							11	9									
07	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	31	1	1694	2	N	25					217
							28	9									
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	31	1	1625	2	N	18	169	1			66
							20	9									
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	30	1	1663	2	N	24					90
							26	9									
10	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	30	1	1518	2	N	15					105
							17	9									
11	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	29	1	1551	2	N	21					126
							23	9									

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 244275 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6584 - 8590

06	390	N	378	-0-	-12	-0-	30	1	348	2	N	-0-					33
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	31	1	353	2	N	-0-					33
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	2	N	-0-					33
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	30	1	350	2	N	-0-					33
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	N	-0-					33
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	N	-0-					33

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7392H RRCID -> 245346 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	30	1	2096	2	N	71					258
							78	9									
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	31	1	2187	2	N	12	161	1			109
							13	9									
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	31	1	2198	2	N	29					138
							32	9									
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	30	1	2059	2	N	14					152
							15	9									
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	31	1	2189	2	N	16					168
							18	9									
*11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	30	1	2529	2	N	22					190
							24	9									

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260						N	NO RPT					-0-

BRILLHART "851" WELL #: 1H RRCID -> 248742 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771

06	1140	N	633	-0-	-507	-0-	30	1	603	2	N	-0-					245
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	31	1	1832	2	N	1					246
							1	9									
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	31	1	1931	2	N	-0-					246
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	30	1	2444	2	N	-0-					246
10	1426	N	1211	-0-	-215	-0-	19	1	1192	2	N	-0-					246
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	27	1	2587	2	N	-0-					246

BRILLHART "851" WELL #: 2H RRCID -> 249897 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380

06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

SHRADER "A" WELL #: 4871H RRCID -> 253250 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416

06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	30	1	2167	2	N	10					238
							11	9									
07	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	31	1	2103	2	N	10					248
							11	9									
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	31	1	2155	2	N	13					261
							14	9									
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	30	1	2040	2	N	2					263
							2	9									
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	31	1	1990	2	N	-0-					263
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	30	1	1930	2	N	-0-					263

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TEXAS FARMS "845" WELL #: 1H RRCID -> 253279 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	30	1	1044	2	N	-0-					154
07	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	31	1	1053	2	N	-0-					154
08	961	N	834	-0-	-127	-0-	25	1	808	2	N	1					155
							1	9									
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	26	1	1174	2	N	-0-					155
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	31	1	1533	2	N	112	130	1			137
							123	9									
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	25	1	1334	2	N	8					145
							9	9									

BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

06	630	N	620	-0-	-10	-0-	30	1	583	2	N	6					118
							7	9									
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	31	1	592	2	N	20					138
							22	9									
08	651	N	551	-0-	-100	-0-	31	1	516	2	N	4					142
							4	9									
09	630	N	560	-0-	-70	-0-	30	1	523	2	N	6					148
							7	9									
10	651	N	574	-0-	-77	-0-	31	1	535	2	N	7					155
							8	9									
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	N	30					185
							33	9									

BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	25	1	4563	2	N	125	188	1			87
							138	9									
07	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	31	1	5516	2	N	173					260
							190	9									
08	4185	X	3816	-0-	-369	-0-	26	1	3710	2	N	73	188	1			145
							80	9									
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	29	1	4899	2	N	129					274
							142	9									
10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	31	1	5073	2	N	118	190	1			202
							130	9									
11	4050	X	2396	-0-	-1654	-0-	23	1	2364	2	N	8					210
							9	9									

BERNICE WELL #: 1363H RRCID -> 262585 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500

06	840	N	813	-0-	-27	-0-	30	1	698	2	N	77	186	1			107
							85	9									
07	930	N	834	-0-	-96	-0-	31	1	704	2	N	90					197
							99	9									
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	706	2	N	97	186	1			108
							107	9									
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	30	1	668	2	N	75					183
							83	9									
10	837	N	752	-0-	-85	-0-	31	1	642	2	N	72					255
							79	9									
11	810	N	681	-0-	-129	-0-	30	1	567	2	N	76	189	1			142
							84	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BERNICE WELL #: 1364H RRCID -> 264974 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6874 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1501	-0-	-149	-0-	30 42	1 9	1429	2	N	38					130
07	1612	N	1443	-0-	-169	-0-	31 28	1 9	1384	2	N	25					155
08	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	31 46	1 9	1343	2	N	42					197
09	1500	N	942	-0-	-558	-0-	30 6	1 9	906	2	N	5					202
10	1457	N	1147	-0-	-310	-0-	31 26	1 9	1090	2	N	24	186	1			40
11	1380	N	971	-0-	-409	-0-	30 32	1 9	909	2	N	29					69

DUTCHER "562" WELL #: 1H RRCID -> 266623 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7618 - 10649

06	2850	X	2845	-0-	-5	-0-	30 2	1 9	2813	2	N	2					284
07	2945	X	2833	-0-	-112	-0-	31 11	1 9	2791	2	N	10					294
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	31 26	1 9	2850	2	N	24	147	1			171
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	30 22	1 9	2802	2	N	20					191
10	2945	X	2935	-0-	-10	-0-	31 23	1 9	2881	2	N	21					212
11	2850	X	2801	-0-	-49	-0-	30 41	1 9	2730	2	N	37					249

HENRY, A. W. -A- WELL #: 621H RRCID -> 267156 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7356 - 11137

06	4650	X	4546	-0-	-104	-0-	30 76	1 9	4440	2	N	69	185	1			70
07	4805	X	4668	-0-	-137	-0-	31 98	1 9	4539	2	N	89					159
08	4805	X	4595	-0-	-210	-0-	31 81	1 9	4483	2	N	74	186	1			47
09	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	30 88	1 9	4357	2	N	80					127
10	4805	X	3862	-0-	-943	-0-	31 68	1 9	3763	2	N	62					189
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	30 92	1 9	4539	2	N	84	186	1			87

JARVIS, RAYMOND WELL #: 292H RRCID -> 268203 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7140 - 10895

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NITSCHKE '21' WELL #: 4H RRCID -> 268671 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7155 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2443	-0-	-977	-0-	30	1	2411	2	N	2					209
							2	9									
07	3534	X	3138	-0-	-396	-0-	31	1	3019	2	N	80	185	1			104
							88	9									
08	3534	X	805	-0-	-2729	-0-	26	1	768	2	N	10					114
							11	9									
09	2610	X	83	-0-	-2527	-0-	30	1	53	2	N	-0-					114
10	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	31	1	4682	2	N	33					147
							36	9									
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	30	1	3115	2	N	48					195
							53	9									

PATRICIA WELL #: 631H RRCID -> 269244 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7306 - 11003

06	3000	N	2299	-0-	-701	5533	30	1	2149	2	N	109	190	1			122
							120	9									
07	3100	N	2402	-0-	-698	4835	31	1	2244	2	N	115	187	1			50
							127	9									
08	3100	N	2430	-0-	-670	4165	31	1	2259	2	N	127					177
							140	9									
09	3000	N	2187	-0-	-813	3352	30	1	2049	2	N	98	191	1			84
							108	9									
10	3100	N	1598	-0-	-1502	1850	29	1	1489	2	N	73					157
							80	9									
11	3000	N	1619	-0-	-1381	469	30	1	1493	2	N	87	194	1			50
							96	9									

JEAN '52' WELL #: 1H RRCID -> 272240 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7209 - 11300

06	4230	X	4044	-0-	-186	-0-	30	1	3955	2	N	54	187	1			37
							59	9									
07	4340	X	3970	-0-	-370	-0-	31	1	3914	2	N	23					60
							25	9									
08	4340	X	3788	-0-	-552	-0-	31	1	3703	2	N	49					109
							54	9									
09	4050	X	3688	-0-	-362	-0-	30	1	3627	2	N	28					137
							31	9									
10	4185	X	3974	-0-	-211	-0-	31	1	3901	2	N	38					175
							42	9									
11	4050	X	3629	-0-	-421	-0-	30	1	3548	2	N	46	188	1			33
							51	9									

MERYDITH '499' WELL #: 3H RRCID -> 275901 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8032 - 12580

06	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	30	1	2624	2	N	273	183	1			354
							300	9									
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	31	1	3201	2	N	367	382	1			339
							404	9									
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	31	1	3275	2	N	310	372	1			277
							341	9									
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	30	1	3105	2	N	270	185	1			362
							297	9									
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	31	1	3028	2	N	281	374	1			269
							309	9									
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	30	1	3104	2	N	299	188	1			380
							329	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PEARSON UNIT '18' WELL #: 1HC RRCID -> 275962 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7260 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	777	-0-	-183	-0-	29	1	744	2	N	4					149
							4	9									
07	1178	N	894	-0-	-284	-0-	31	1	843	2	N	18					167
							20	9									
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	14					181
							15	9									
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	29	1	771	2	N	7					188
							8	9									
10	899	N	684	-0-	-215	-0-	30	1	652	2	N	2					190
							2	9									
11	930	N	684	-0-	-246	-0-	30	1	644	2	N	9					199
							10	9									

BRUNSTETER '22' WELL #: C002AP RRCID -> 276225 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7076 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	29	1	847	2	N	58					150
							64	9									
07	868	N	745	-0-	-123	-0-	22	1	723	2	N	-0-					150
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	17	1	684	2	N	-0-					150
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	27	1	1002	2	N	105	194	1			61
							116	9									
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	31	1	1179	2	N	69					130
							76	9									
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	30	1	1172	2	N	54					184
							59	9									

HENRY-BENNETT WELL #: 501HC RRCID -> 276439 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7581 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	30	1	2316	2	N	25					185
							28	9									
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	31	1	2446	2	N	10					195
							11	9									
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	31	1	2412	2	N	4					199
							4	9									
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	30	1	2277	2	N	19	188	1			30
							21	9									
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	31	1	2442	2	N	25					55
							28	9									
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	30	1	2474	2	N	24					79
							26	9									

DOUG HOLMES 566 WELL #: 1HC RRCID -> 276518 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7583 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	X	861	-0-	-459	-0-	13	1	818	2	N	27					197
							30	9									
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	31	1	3431	2	N	168	186	1			179
							185	9									
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	31	1	4213	2	N	192	181	1			190
							211	9									
09	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	30	1	4047	2	N	134	187	1			137
							147	9									
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	31	1	4032	2	N	170					307
							187	9									
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	30	1	3536	2	N	124	191	1			240
							136	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BAGLEY WELL #: 3H RRCID -> 276559 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6700 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	5356	2	732	9	N	665	574	1			294
07	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5318	2	611	9	N	555	574	1			275
08	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	5351	2	784	9	N	713	556	1			432
09	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6214	2	727	9	N	661	738	1			355
10	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4453	2	463	9	N	421	564	1			212
11	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5248	2	497	9	N	452	395	1			269

RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952

06	3000	N	1796	-0-	-1204	451	1570	2	226	9	N	205	182	1			199
07	2202	N	1751	-0-	-451	-0-	1551	2	200	9	N	182	190	1			191
08	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	1567	2	202	9	N	184	179	1			196
09	1800	N	1608	-0-	-192	-0-	1402	2	206	9	N	187	161	1			222
10	1736	N	1494	-0-	-242	-0-	1317	2	177	9	N	161	172	1			211
11	1710	N	1437	-0-	-273	-0-	1253	2	184	9	N	167	189	1			189

RIES WELL #: 3H RRCID -> 277457 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8054 - 12266

06	3000	N	2386	-0-	-614	342	1959	2	427	9	N	388	384	1			251
07	2570	N	2228	-0-	-342	-0-	1895	2	333	9	N	303	362	1			192
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	1930	2	414	9	N	376	379	1			189
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2030	2	389	9	N	354	344	1			199
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2153	2	366	9	N	333	375	1			157
11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2299	2	451	9	N	410	380	1			187

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 4862HC RRCID -> 278065 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7367 - 10580

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					317
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	N	-0-					317
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	30	1	59	2	N	-0-					317
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					317
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					317

COURSON PARNELL 474 WELL #: 1HC RRCID -> 278160 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7656 - 11703

06	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	30	1	7211	2	N	42					345
							46	9									
07	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	31	1	7252	2	N	28					373
							31	9									
08	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	31	1	7369	2	N	4					377
							4	9									
09	7290	X	7250	-0-	-40	-0-	30	1	7214	2	N	5	177	1			205
							6	9									
10	7533	X	6793	-0-	-740	-0-	31	1	6748	2	N	13					218
							14	9									
11	7290	X	6606	-0-	-684	-0-	29	1	6566	2	N	10					228
							11	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SAM HILL 16 WELL #: 1HC RRCID -> 278399 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7264 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	30	1	4385	2	N	55	186	1			70
							61	9									
07	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	31	1	4499	2	N	87					157
							96	9									
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	31	1	4276	2	N	60	168	1			49
							66	9									
09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	30	1	4063	2	N	61					110
							67	9									
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	31	1	4166	2	N	82					192
							90	9									
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	30	1	3897	2	N	27					219
							30	9									

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 279154 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8058 - 11930

06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4356	2	447	9	N	406	382	1			238
07	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4296	2	435	9	N	395	371	1			262
08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4107	2	338	9	N	307	353	1			216
09	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2733	2	208	9	N	189	176	1			229
10	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	4957	2	345	9	N	314	387	1			156
11	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	2335	2	135	9	N	123					279

TEXAS FARMS WELL #: 1H RRCID -> 279276 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8110 - 12597

06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	3598	2	491	9	N	446	568	1			89
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	3722	2	446	9	N	405	183	1			311
08	3286	X	3267	-0-	-19	-0-	2973	2	294	9	N	267	186	1			392
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3294	2	413	9	N	375	527	1			240
10	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3305	2	377	9	N	343	377	1			206
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3082	2	437	9	N	397	392	1			211

PAZOURECK WELL #: 1H RRCID -> 279328 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6828 - 10742

06	750	N	643	-0-	-107	-0-	577	2	66	9	N	60	186	1			114
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	646	2	140	9	N	127					241
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	648	2	108	9	N	98	190	1			149
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	594	2	73	9	N	66					215
10	775	N	661	-0-	-114	-0-	564	2	97	9	N	88	189	1			114
11	720	N	656	-0-	-64	-0-	545	2	111	9	N	101					215

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281843 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	30	1	203	2	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	27	1	154	2	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	31	1	94	2	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	30	1	101	2	N	-0-					-0-
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	31	1	38	2	N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	30	1	78	2	N	-0-					-0-

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 282952 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750

MATILDA WELL #: 1049 RRCID -> 089621 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RICHARDSON, V. W. WELL #: 1046 RRCID -> 096936 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6887 - 6911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	44	1	540	2	N	-0-					70
07	992 N	597	-0-	-395	-0-	34	1	563	2	N	-0-					70
08	961 N	375	-0-	-586	-0-	18	1	357	2	N	-0-					70
09	570 N	384	-0-	-186	-0-	18	1	366	2	N	-0-					70
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	56	1	710	2	N	-0-					70
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	38	1	351	2	N	-0-					70

PATTISON WELL #: 1087 RRCID -> 112379 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 6952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP WELL #: 1064 RRCID -> 133751 COMPL. DATE 02/16/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	875	-0-	-145	-0-	54	1	795	2	N	24					342
						26	9									
07	1054 N	624	-0-	-430	-0-	42	1	581	2	N	1					343
						1	9									
08	1023 N	978	-0-	-45	-0-	62	1	895	2	N	19					362
						21	9									
09	870 N	437	-0-	-433	-0-	62	1	371	2	N	4	178	1			188
						4	9									
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	62	1	1074	2	N	23					211
						25	9									
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	60	1	977	2	N	20					231
						22	9									

JINES WELL #: 1048 RRCID -> 148980 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	54	1	2187	2	N	-0-					53
07	2046 N	1988	-0-	-58	-0-	42	1	1946	2	N	-0-					53
08	1953 N	1675	-0-	-278	-0-	62	1	1613	2	N	-0-					53
09	2250 N	1377	-0-	-873	-0-	62	1	1315	2	N	-0-					53
10	1984 N	1594	-0-	-390	-0-	60	1	1534	2	N	-0-					53
11	1620 N	747	-0-	-873	-0-	56	1	691	2	N	-0-					53

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
RICHARDSON, V. W. WELL #: 2046 RRCID -> 190041 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	60	1	435	2	N	-0-					104
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	420	2	N	126					230
							139	9									
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	6	1	479	2	N	53	189	1			94
							58	9									
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	6	1	485	2	N	23					117
							25	9									
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	62	1	483	2	N	62					179
							68	9									
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	58	1	464	2	N	93	194	1			78
							102	9									

COURSON PARNELL 474 WELL #: 6474 RRCID -> 286780 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 7202 - 7300

06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	60	1	468	2	N	48					149
							53	9									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	62	1	467	2	N	52					201
							57	9									
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	62	1	463	2	N	18	180	1			39
							20	9									
09	570	N	495	-0-	-75	-0-	62	1	409	2	N	22					61
							24	9									
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	62	1	472	2	N	29					90
							32	9									
11	540	N	350	-0-	-190	-0-	54	1	289	2	N	6					96
							7	9									

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 3130 RRCID -> 187467 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326

06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					60
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					60
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					60
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					60
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323

06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 071967 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RICHARDSON, V.W. "G" WELL #: 3047 RRCID -> 179543 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, V. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 184672 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193729 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TREW, J. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 196783 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 7094

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKMINSTER WELL #: 1013 RRCID -> 209768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6810 - 6830

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUMP, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 210661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PEARSON 27 WELL #: RRCID -> 264408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6547 - 10120

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BAUMANN 394 WELL #: 4H RRCID -> 267554 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7779 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	536	2	123	9	N	112					214
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	503	2	270	9	N	245	367	1			92
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2305	2	162	9	N	147					239

LUTHI 'A' 401 WELL #: 7H RRCID -> 276481 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7610 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	346	-0-	-254	-0-	324	1	22	9	N	20					77
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	33					110
08	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	2			N	-0-	88	1			22
09	360	N	173	-0-	-187	-0-	173	2			N	-0-					22
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					22
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					22

LUTHI 'A' 401 WELL #: 8H RRCID -> 276498 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7743 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1350	-0-	-1650	939	1044	1	302	2	N	4					59
							4	9									
07	2666	N	592	-0-	-2074	-0-	592	1			N	-0-					59
08	2480	N	401	-0-	-2079	-0-	348	1	52	2	N	1					60
							1	9									
09	1350	N	1112	-0-	-238	-0-	1044	1	60	2	N	7					67
							8	9									
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	932	1	17	9	N	15					82
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	948	1	510	2	N	22					104
							24	9									

GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411 WELL #: 2H RRCID -> 276510 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8625 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1988	-0-	-1012	2319	328	1	1547	2	N	103	173	1			118
							113	9									
07	3100	N	1717	-0-	-1383	936	307	1	1272	2	N	125	160	1			83
							138	9									
08	2631	N	1695	-0-	-936	-0-	342	1	1206	2	N	134	163	1			54
							147	9									
09	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	243	1	1223	2	N	105					159
							116	9									
10	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	283	1	1192	2	N	92	167	1			84
							101	9									
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	328	1	1223	2	N	119					203
							131	9									

MORRIS ESTATE 848 WELL #: 1H RRCID -> 278945 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7878 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	4261	-0-	-149	-0-	4050	2	211	9	N	192	178	1			175
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4225	2	380	9	N	345	381	1			139
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4205	2	331	9	N	301	192	1			248
09	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4038	2	234	9	N	213	349	1			112
10	4619	X	4170	-0-	-449	-0-	3894	2	276	9	N	251	173	1			190
11	4470	X	4053	-0-	-417	-0-	3776	2	277	9	N	252	365	1			77

MCQUITTY 298 WELL #: 1H RRCID -> 278970 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8488 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	762	-0-	-648	-0-	704	2	58	9	N	53					134
07	1333	N	137	-0-	-1196	-0-	129	2	8	9	N	7	87	1			54
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1297	2	244	9	N	222					276
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2010	2	182	9	N	165	187	1			254
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2009	2	164	9	N	149	196	1			207
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1873	2	182	9	N	165	181	1			191

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MCQUITTY 298 WELL #: 2H RRCID -> 279884 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8028 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1231	2	73	9	N	66					91
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1261	2	105	9	N	95	90	1			96
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1253	2	98	9	N	89					185
09	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1194	2	78	9	N	71	171	1			85
10	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1183	2	100	9	N	91					176
11	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	1109	2	87	9	N	79	178	1			77

MCQUITTY 298 WELL #: 3H RRCID -> 280061 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8113 - 12645

06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3695	2	89	9	N	81	175	1			148
07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4110	2	103	9	N	94					242
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3516	2	107	9	N	97	177	1			162
09	3780	X	2866	-0-	-914	-0-	2766	2	100	9	N	91	159	1			94
10	4216	X	2842	-0-	-1374	-0-	2713	2	129	9	N	117					211
11	4080	X	2541	-0-	-1539	-0-	2469	2	72	9	N	65	195	1			81

CODE BREAKER 848 WELL #: 1H RRCID -> 282864 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7562 - 11607

06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	819	1	2622	2	N	62					213
							68	9									
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	878	1	2234	2	N	127	169	1			171
							140	9									
08	3689	X	3392	-0-	-297	-0-	878	1	2378	2	N	124					295
							136	9									
09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	850	1	2944	2	N	151	349	1			97
							166	9									
10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	878	1	2943	2	N	126					223
							139	9									
11	3510	X	2938	-0-	-572	-0-	850	1	1979	2	N	99	192	1			130
							109	9									

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575

SCHULTZ WELL #: 1 C RRCID -> 021972 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 6772

06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					10
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					10
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					10
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					10
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					10
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					10

JINES, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 150907 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 6970

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P & P WELL #: 1737 RRCID -> 160555 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 7422

06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					47
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	483	3	14	9	N	13					60
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	463	3	40	9	N	36					96
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	445	3	31	9	N	28					124
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	468	3	26	9	N	24					148
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					148

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
WRIGHT, M.R. WELL #: 1 RRCID -> 279280 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	3					191
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

WRIGHT, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 283177 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6548 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					80
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					80
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					80
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					80
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					80
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					80

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
ROGERS WELL #: 1408 RRCID -> 150130 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					68
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					68
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					68
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	3	75	9	N	68					68
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					68
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	24	3	3	9	N	3					71

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 1834 RRCID -> 097250 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					19
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					19
08	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					19
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					19
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-					19
11	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	2			N	-0-					19

DODSON WELL #: 3 RRCID -> 100159 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850 X	2502	-0-	-348	-0-	2435	2	67	9	N	61	171	1			330
07	2883 X	2522	-0-	-361	-0-	2450	2	72	9	N	65					395
08	2945 X	2488	-0-	-457	-0-	2409	2	79	9	N	72	159	1			308
09	2850 X	2028	-0-	-822	-0-	1964	2	64	9	N	58					366
10	2945 X	2250	-0-	-695	-0-	2184	2	66	9	N	60					426
11	2490 X	2400	-0-	-90	-0-	2343	2	57	9	N	52	157	1			321

NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962

06	2790 X	2222	-0-	-568	-0-	2116	2	106	9	N	96					311
07	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2786	2	77	9	N	70	172	1			209
08	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2484	2	75	9	N	68					277
09	2220 X	1904	-0-	-316	-0-	1837	2	67	9	N	61	183	1			155
10	2852 X	1852	-0-	-1000	-0-	1776	2	76	9	N	69					224
11	2760 X	2297	-0-	-463	-0-	2228	2	69	9	N	63					287

NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

06	2400 X	1702	-0-	-698	-0-	1567	2	135	9	N	123					188
07	2325 X	1964	-0-	-361	-0-	1866	2	98	9	N	89	162	1			115
08	2325 X	1774	-0-	-551	-0-	1690	2	84	9	N	76					191
09	1890 X	1467	-0-	-423	-0-	1395	2	72	9	N	65					256
10	1953 X	1893	-0-	-60	-0-	1769	2	124	9	N	113	162	1			207
11	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1826	2	146	9	N	133					340

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176

DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

CRONISTER 646 WELL #: 2H RRCID -> 219361 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

HENRY 51 WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HAMKER-HARRIS 673 WELL #: 2H RRCID -> 227101 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7800 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2820	2	50	9	N	45					182
07	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					182
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					182
09	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	1599	2			N	-0-					182
10	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554	2			N	-0-					182
11	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	1544	2			N	-0-					182

ERIC 'C' 144 WELL #: 2H RRCID -> 280070 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7773 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3478	2	185	9	N	168					279
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	3988	2	180	9	N	164	194	1			249
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3890	2	165	9	N	150	187	1			212
09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3555	2	175	9	N	159	189	1			182
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3632	2	179	9	N	163	201	1			144
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3430	2	161	9	N	146					290

ERIC 'C' 144 WELL #: 3H RRCID -> 280534 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7864 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2131	2	136	9	N	124	196	1			211
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1791	2	57	9	N	52					263
08	2077	N	1566	-0-	-511	-0-	1490	2	76	9	N	69	178	1			154
09	2280	N	1748	-0-	-532	-0-	1664	2	84	9	N	76					230
10	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	1477	2	95	9	N	86	181	1			135
11	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	1434	2	65	9	N	59					194

PHILIPP 129 B WELL #: 3H RRCID -> 280810 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7661 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	1796	-0-	-574	-0-	1729	2	67	9	N	61					247
07	2201	X	2126	-0-	-75	-0-	2025	2	101	9	N	92	187	1			152
08	2201	X	2068	-0-	-133	-0-	1978	2	90	9	N	82					234
09	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2011	2	94	9	N	85	185	1			134
10	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2141	2	117	9	N	106					240
11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2062	2	108	9	N	98	198	1			140

WILLIAMS 83 WELL #: 3H RRCID -> 281286 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7512 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1548	2	146	9	N	133					251
07	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1418	2	121	9	N	110	186	1			175
08	1705	N	1120	-0-	-585	-0-	1061	2	59	9	N	54					229
09	1680	N	1385	-0-	-295	-0-	1249	2	136	9	N	124	186	1			167
10	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1340	2	160	9	N	145	185	1			127
11	1080	N	681	-0-	-399	-0-	624	2	57	9	N	52					179

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2H RRCID -> 282256 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7403 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12240	X	9996	-0-	-2244	-0-	9965	2	31	9	N	28					155
07	12648	X	9915	-0-	-2733	-0-	9898	2	17	9	N	15					170
08	12648	X	9324	-0-	-3324	-0-	9285	2	39	9	N	35					205
09	10980	X	8722	-0-	-2258	-0-	8691	2	31	9	N	28	180	1			53
10	10788	X	8323	-0-	-2465	-0-	8291	2	32	9	N	29					82
11	9990	X	7945	-0-	-2045	-0-	7892	2	53	9	N	48					130

DANIEL 560 WELL #: 1H RRCID -> 283200 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8073 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4043	2	66	9	N	60					327
07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3742	2	103	9	N	94					421
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3712	2	13	9	N	12					433
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3570	2	53	9	N	48					481
10	3689	X	3629	-0-	-60	-0-	3609	2	20	9	N	18	177	1			322
11	3570	X	3404	-0-	-166	-0-	3404	2			N	-0-					322

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
JINES, J.H. WELL #: 3H RRCID -> 284421 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7747 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	3971	2	549	9	N	499	562	1			192
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	3907	2	238	9	N	216					408
08	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	3807	2	407	9	N	370	621	1			157
09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	3713	2	439	9	N	399	187	1			369
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	3733	2	440	9	N	400	565	1			204
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3361	2	440	9	N	400	364	1			240

SABRE OPERATING, INC. 742261
KIRT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100046 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554

06	540	N	428	-0-	-112	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660

06	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	90	1	1243	2	N	-0-					111
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	93	1	1334	2	N	-0-					111
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	90	1	1331	2	N	-0-					111
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	90	1	1236	2	N	-0-					111
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	93	1	1338	2	N	-0-					111
11	1380	N	1101	-0-	-279	-0-	90	1	1011	2	N	-0-					111

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 021952 COMPL. DATE 10/27/1960 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					212
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					213
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					214
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					215
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

WILBANKS, V. W. WELL #: 1 RRCID -> 022208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414

06	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
07	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
08	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
09	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*10	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBANKS, V. W. WELL #: 2 RRCID -> 157347 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382

06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

BRUHLMAN WELL #: 1701 RRCID -> 021881 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6968 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	356	-0-	356	3044	356	2			N	-0-					14
07	14B DENY	467	-0-	467	3511	467	2			N	-0-					14
08	3856 X	345	-0-	-3511	-0-	345	2			N	-0-					14
09	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					14
10	465 N	318	-0-	-147	-0-	318	2			N	-0-					14
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					14

WILSON, D. C. -A- WELL #: 2750 U RRCID -> 021888 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNY GAS UNIT WELL #: 128 U RRCID -> 022347 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477

06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	465 N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 056617 COMPL. DATE 09/17/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BRILLHART WELL #: 1840 RRCID -> 088708 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUHLMAN WELL #: 1702 RRCID -> 092241 COMPL. DATE 02/15/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984

06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	620 N	361	-0-	-259	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09	570 N	354	-0-	-216	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
11	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 3836 RRCID -> 092332 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

CAMPBELL WELL #: 3004 RRCID -> 155094 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TUBBS WELL #: 2904 RRCID -> 155716 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TUBBS WELL #: 2903 RRCID -> 156187 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3005 RRCID -> 156750 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUHLMAN WELL #: 1703 RRCID -> 157918 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WILSON, D. C. WELL #: 7463 C RRCID -> 158460 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SMITH WELL #: 23 RRCID -> 159109 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SMITH WELL #: 14 RRCID -> 159177 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 8364 RRCID -> 159456 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

WILSON WELL #: 7464 RRCID -> 159635 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

STUMP WELL #: 3 RRCID -> 160722 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNEY GAS UNIT WELL #: 2802 RRCID -> 165594 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 1112 RRCID -> 166672 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

SELLERS WELL #: 5020 RRCID -> 172399 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

CAMPBELL WELL #: 3006 RRCID -> 172900 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

TUBBS WELL #: 2902 RRCID -> 175739 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

CAMPBELL WELL #: 3007 RRCID -> 176869 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

TUBBS WELL #: 2906 RRCID -> 180041 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

CAMPBELL WELL #: 3008 RRCID -> 180340 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

COLLARD-SCHNELL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 184297 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510

06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	N	-0-			51
07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2	N	-0-			51
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	N	-0-			51
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2	N	-0-			51
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-			51
11	1350 N	1158	-0-	-192	-0-	1158	2	N	-0-			51

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TUBBS WELL #: 2907 RRCID -> 188779 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CAMPBELL WELL #: 3009 RRCID -> 188780 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 4029 RRCID -> 196509 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SELLERS WELL #: 4020 RRCID -> 196916 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 198054 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PEARSON WELL #: 4F RRCID -> 198820 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

CAMPBELL WELL #: 3010 RRCID -> 200023 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 2112 RRCID -> 203377 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODC 53 WELL #: 4 RRCID -> 209219 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OCHILTREE "A" WELL #: 2 RRCID -> 214674 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 9109 RRCID -> 215671 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

KING 19 WELL #: 4 RRCID -> 218813 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

SELLERS WELL #: 320 RRCID -> 223072 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

DAVIS 836 WELL #: 5H RRCID -> 229463 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250

06	1380 N	53	-0-	-1327	-0-	49	2	4	9	N	4					215
07	1426 N	38	-0-	-1388	-0-	38	2			N	-0-					215
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2170	2	12	9	N	11					226
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					226
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					226
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					226

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BUZZARD 76 WELL #: 2H RRCID -> 230073 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	920	-0-	-880	-0-	920	2			N	-0-					81
07	1395	N	732	-0-	-663	-0-	732	2			N	-0-					81
08	1426	N	457	-0-	-969	-0-	457	2			N	-0-					81
09	930	N	427	-0-	-503	-0-	427	2			N	-0-					81
*10	744	N	383	-0-	-361	-0-	382	2	1	9	N	1					82
*11	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	2			N	-0-					82

SELLERS 20 WELL #: 6H RRCID -> 245103 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6850 - 8892

06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					110
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					110
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					110
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					110
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					110
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					110

HARBAUGH WELL #: 1314H RRCID -> 264344 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7856 - 11278

06	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1452	2	54	9	N	49					311
07	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2453	2	31	9	N	28					339
08	1798	X	1687	-0-	-111	-0-	1676	2	11	9	N	10					349
09	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2331	2	79	9	N	72	178	1			243
10	2480	X	1460	-0-	-1020	-0-	1420	2	40	9	N	36					279
11	2400	X	1626	-0-	-774	-0-	1613	2	13	9	N	12					291

LONGHOFER 323 LIP WELL #: 1H RRCID -> 266617 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8080 - 12214

06	810	N	177	-0-	-633	-0-	127	2	50	9	N	45					550
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	7					557
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	127					684
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	690	2	70	9	N	64					748
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	579	2	70	9	N	64	541	1			271
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	660	2	13	9	N	12					283

CHARLOTTE ANN 296 OCL WELL #: 1H RRCID -> 266743 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7970 - 12029

06	5520	X	4499	-0-	-1021	-0-	4222	2	277	9	N	252	172	1			646
07	5704	X	4952	-0-	-752	-0-	4570	2	382	9	N	347	350	1			643
08	5704	X	4612	-0-	-1092	-0-	4240	2	372	9	N	338	343	1			638
09	5490	X	4719	-0-	-771	-0-	4360	2	359	9	N	326	356	1			608
10	5580	X	4889	-0-	-691	-0-	4439	2	450	9	N	409	351	1			666
11	4800	X	4535	-0-	-265	-0-	4130	2	405	9	N	368	716	1			318

DIEBALL BROTHERS 297 OCL WELL #: 1H RRCID -> 267053 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7865 - 12218

06	2250	X	1940	-0-	-310	-0-	1811	2	129	9	N	117					500
07	2635	X	1863	-0-	-772	-0-	1733	2	130	9	N	118	178	1			440
08	2635	X	1176	-0-	-1459	-0-	1110	2	66	9	N	60	178	1			322
09	2550	X	809	-0-	-1741	-0-	754	2	55	9	N	50					372
10	2263	X	940	-0-	-1323	-0-	877	2	63	9	N	57					429
11	1950	X	820	-0-	-1130	-0-	800	2	20	9	N	18	180	1			267

JAMES E WILSON 160 WELL #: 4H RRCID -> 268811 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7692 - 11780

06	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	7952	2	370	9	N	336	180	1			764
07	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8122	2	360	9	N	327	518	1			573
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7039	2	397	9	N	361	348	1			586
09	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	7793	2	407	9	N	370	362	1			594
10	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7373	2	535	9	N	486	534	1			546
11	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6099	2	416	9	N	378	514	1			410

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 270428 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8074 - 12308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2182	-0-	-818	1657	1866	2	316	9	N	287	179	1			458
07	3100 N	2283	-0-	-817	840	1956	2	327	9	N	297	370	1			385
08	3072 N	2232	-0-	-840	-0-	1922	2	310	9	N	282	366	1			301
09	2190 N	2083	-0-	-107	-0-	1835	2	248	9	N	225					526
10	2294 N	2155	-0-	-139	-0-	1863	2	292	9	N	265	537	1			254
11	2160 N	2077	-0-	-83	-0-	1745	2	332	9	N	302	189	1			367

P BURANDT 318 OCL WELL #: 1H RRCID -> 271096 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7685 - 12097

06	3000 N	3520	-0-	520	520	3095	2	425	9	N	386	346	1			687
07	3100 N	4549	-0-	1449	1969	4216	2	333	9	N	303	533	1			457
08	5825 X	3856	-0-	-1969	-0-	3650	2	206	9	N	187	170	1			474
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3067	2	122	9	N	111	177	1			408
10	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2711	2	176	9	N	160	178	1			390
11	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2023	2	141	9	N	128	176	1			342

SHRADER WELL #: 1 RRCID -> 275025 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7010 - 7028

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL 475 WELL #: 1H RRCID -> 275351 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7695 - 11294

06	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3606	2	99	9	N	90					271
07	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3306	2	111	9	N	101	177	1			195
08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3195	2	132	9	N	120					315
09	3720 X	2971	-0-	-749	-0-	2828	2	143	9	N	130	177	1			268
10	3844 X	1422	-0-	-2422	-0-	1391	2	31	9	N	28					296
11	3720 X	2348	-0-	-1372	-0-	2292	2	56	9	N	51	180	1			167

PARNELL 475 WELL #: 2H RRCID -> 275705 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7638 - 11079

06	1260 N	804	-0-	-456	-0-	804	2			N	-0-					306
07	1240 N	723	-0-	-517	-0-	723	2			N	-0-					306
08	1085 N	702	-0-	-383	-0-	702	2			N	-0-					306
09	810 N	705	-0-	-105	-0-	705	2			N	-0-					306
10	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					306
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					306

PARNELL 475 WELL #: 3H RRCID -> 275831 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7777 - 11940

06	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4110	2	40	9	N	36					565
07	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3960	2	44	9	N	40					605
08	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3935	2	46	9	N	42	177	1			470
09	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3870	2	48	9	N	44	175	1			339
10	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4350	2	45	9	N	41					380
11	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3867	2	105	9	N	95	181	1			294

WOODRUFF-DECK 17A WELL #: 6H RRCID -> 291314 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6931 - 13376

06	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3508	2	179	9	N	163	172	1			276
07	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	3965	2	268	9	N	244	168	1			352
08	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3179	2	190	9	N	173					525
09	3690 X	2059	-0-	-1631	-0-	2003	2	56	9	N	51	178	1			398
10	3844 X	1242	-0-	-2602	-0-	1229	2	13	9	N	12					410
11	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	33					443

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 293527 COMPL. DATE 02/15/1975 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6680 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 4H RRCID -> 295379 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6708 - 8585

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 21601

07	22403	X	802	-0-	-21601	-0-	802	2			N	-0-					43
08	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					43
09	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					43
10	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					43
11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					43

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 021905 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

ELLZEY WELL #: 1 RRCID -> 022890 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191

06	2010	N	1654	-0-	-356	-0-	541	1	1113	3	N	-0-					84
07	2077	N	1806	-0-	-271	-0-	559	1	1247	3	N	-0-					84
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	559	1	1250	3	N	3					87
							3	9									
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	541	1	1123	3	N	-0-					87
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	559	1	1318	3	N	2					89
							2	9									
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	541	1	1242	3	N	-0-					89

SELL WELL #: 1 RRCID -> 031518 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1 RRCID -> 031719 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMKER -B- WELL #: 2 RRCID -> 086034 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344

06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	300	1	993	3	N	-0-					10
07	1333 N	1179	-0-	-154	-0-	310	1	869	3	N	-0-					10
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	310	1	1025	3	N	-0-					10
09	1290 N	804	-0-	-486	-0-	300	1	504	3	N	-0-					10
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	310	1	1009	3	N	-0-					10
*11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	300	1	1009	3	N	-0-					10

SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 141654 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686

06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	300	1	586	3	N	-0-					19
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	310	1	629	3	N	-0-					19
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	310	1	597	3	N	-0-					19
09	900 N	882	-0-	-18	-0-	300	1	582	3	N	-0-					19
10	930 N	879	-0-	-51	-0-	310	1	569	3	N	-0-					19
11	870 N	859	-0-	-11	-0-	300	1	559	3	N	-0-					19

SELL WELL #: RRCID -> 145480 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018

MORGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 148242 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: RRCID -> 158924 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7165 - 7220

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018

SELL WELL #: 3 RRCID -> 159036 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 159992 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 190775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289

06	3000 N	1827	-0-	-1173	2304	1080	1	741	3	N	5					90
						6	9									
07	3100 N	1940	-0-	-1160	1144	1116	1	820	3	N	4					94
						4	9									
08	3065 N	1921	-0-	-1144	-0-	1116	1	799	3	N	5					99
						6	9									
09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1080	1	794	3	N	6					105
						7	9									
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1116	1	773	3	N	14					119
						15	9									
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1080	1	731	3	N	3					122
						3	9									

MEARS WELL #: 2 RRCID -> 228614 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELL WELL #: 4 RRCID -> 228616 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 246750 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614

06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1697	3	19	9	N	17					183
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1798	3	18	9	N	16					199
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1769	3	3	9	N	3					202
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1882	3	4	9	N	4					206
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1895	3	7	9	N	6					212
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1895	3	8	9	N	7					219

SWINK WELL #: 1191H RRCID -> 264805 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049

06	1020 N	995	-0-	-25	-0-	845	3	150	9	N	136					261
07	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	881	3	167	9	N	152	184	1			229
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	881	3	158	9	N	144	184	1			189
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	858	3	152	9	N	138	184	1			143
10	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	882	3	167	9	N	152	185	1			110
11	1020 N	1014	-0-	-6	-0-	842	3	172	9	N	156					266

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCGARRAUGH B WELL #: 8H RRCID -> 272489 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	1860	1	1385	3	N	17					269
							19	9									
07	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	1922	1	1534	3	N	6					275
							7	9									
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	1922	1	2103	3	N	42	185	1			132
							46	9									
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	1860	1	2050	3	N	31					163
							34	9									
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	1922	1	1840	3	N	30					193
							33	9									
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	1860	1	1840	3	N	67					260
							74	9									

MCGARRAUGH B WELL #: 7H RRCID -> 274503 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680

06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	1860	1	2424	3	N	239	186	1			205
							263	9									
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	1922	1	2335	3	N	46					251
							51	9									
08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	1922	1	2011	3	N	65	184	1			132
							72	9									
09	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	1860	1	2159	3	N	71					203
							78	9									
10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	1922	1	2318	3	N	52					255
							57	9									
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	1860	1	2318	3	N	32					287
							35	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MATTHEWS, VIRGIL WELL #: 1 C RRCID -> 022366 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

06	3780	X	2733	-0-	-1047	-0-	270	1	2463	2	Y	-0-					170
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					170
08	4216	X	3839	-0-	-377	-0-	279	1	3560	2	Y	-0-					170
09	4080	X	3844	-0-	-236	-0-	270	1	3574	2	Y	-0-					170
*10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	1			Y	-0-					170
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					170

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086703 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592

06	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-					20
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					20
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					20
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	2			N	-0-					20
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					20
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					20

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 154415 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247

06	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WAKITA OPERATING, LLC 891725
MORTON WELL #: 1 RRCID -> 125711 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 1 U RRCID -> 021959 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892

06	1020	N	970	-0-	-50	-0-	970	3			N	-0-				62
07	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	3			N	-0-				62
08	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944	3			N	-0-				62
09	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	3			N	-0-				62
10	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	3			N	-0-				62
*11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-				62

BUZZARD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 073499 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875

06	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-				35
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-				35
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-				35
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-				35
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-				35
11	510	N	404	-0-	-106	-0-	404	3			N	-0-				35

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2 RRCID -> 144650 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936

06	1080	N	989	-0-	-91	-0-	989	3			N	-0-				64
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	3			N	-0-				64
08	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	3			N	-0-				64
09	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	3			N	-0-				64
10	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	3			N	-0-				64
11	960	N	891	-0-	-69	-0-	891	3			N	-0-				64

PAN PETRO (MARMATON) 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SLEDGEHAMMER 69 WELL #: 1H RRCID -> 284839 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6770 - 11613

06	840	N	628	-0-	-212	-0-	389	2	239	9	N	217	366	1		116
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1067	1	481	2	N	327	364	1		79
							360	9								
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1079	1	184	2	N	306	308	1		77
							337	9								
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1044	1	101	2	N	261	188	1		150
							287	9								
10	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1044	1	238	9	N	216	190	1		176
11	1320	N	1007	-0-	-313	-0-	916	1	91	9	N	83	188	1		71

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGES "D" WELL #: 2032 RRCID -> 290998 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7370 - 7979

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAN PETRO (MORROW, UPPER) 68735 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JINES WELL #: 1 RRCID -> 049536 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8582 - 8604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (NOVI) 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 202434 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	60	1	451	2	N	-0-					32
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	62	1	558	2	N	-0-					32
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	62	1	552	2	N	-0-					32
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	62	1	961	2	N	-0-					32
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	48	1	856	2	N	13					45
						14	9									
11	3000 N	3465	-0-	465	465	58	1	3390	2	N	15					60
						17	9									

MILAM, INC. 566816
HELTON WELL #: 1 RRCID -> 022461 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	1981	-0-	-1019	4852	1981	3			N	-0-					12
07	3100 N	2035	-0-	-1065	3787	2035	3			N	-0-					12
08	3100 N	2008	-0-	-1092	2695	2008	3			N	-0-					12
09	3000 N	1925	-0-	-1075	1620	1925	3			N	-0-					12
10	3100 N	2001	-0-	-1099	521	2001	3			N	-0-					12
11	2459 N	1938	-0-	-521	-0-	1938	3			N	-0-					12

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
EZ WELL #: 2 RRCID -> 245462 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	16	1	13	2	N	-0-					-0-
07	558 N	308	-0-	-250	-0-	26	1	282	2	N	-0-					-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	N	119	84	1			35
						131	9									
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	60	1	857	2	N	-0-					35

DICKENSON WELL #: 1307 RRCID -> 267971 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
21 MILE SWD WELL #: 1 RRCID -> 203143 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 - 4240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALVEY PARTNERS 016400
GETHINGS, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 025897 COMPL. DATE 11/15/1957 TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 025898 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	30	-0-	-30 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	93	N	36	-0-	-57 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-

AUDREY OIL & GAS LLC 036817
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 026444 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-

BCE-MACH III LLC 040209
ABBOTT WELL #: 1 RRCID -> 023685 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	640	-0-	-20 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	630	N	437	-0-	-193 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 1 RRCID -> 023686 COMPL. DATE 07/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	449	-0-	-1 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-

BARKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023687 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	235	-0-	-65 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	279	N	190	-0-	-89 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BARNES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	725	-0-	-25 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	775	N	698	-0-	-77 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 023690 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	713	N	643	-0-	-70 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	345	-0-	-135 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	403	N	356	-0-	-47 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	357	-0-	-3 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-

BEASLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	368	-0-	-82 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 023693 COMPL. DATE 08/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	440	-0-	-40 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	407	-0-	-43 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-	-31 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH 2746 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BURDINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	300 N	271	-0-	-29 B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
08	279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
10	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3		N	-0-			-0-

CALLHAM WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
08	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	261	-0-	-39 B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
10	279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
11	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250	3		N	-0-			-0-

CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
07	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3		N	-0-			-0-
08	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
10	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520	3		N	-0-			-0-
11	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3		N	-0-			-0-

COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
08	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-			-0-

COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
08	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
10	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
11	300 N	270	-0-	-30 B	-0-	270	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1205	-0-	-159 B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1196	-0-	-64 B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1191	-0-	-18 B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

DARSEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	138	-0-	-72 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	105	-0-	-45 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-

DARSEY WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	235	-0-	-125 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	806	N	740	-0-	-66 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	732	-0-	-48 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	775	N	681	-0-	-94 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-

FOWLER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	221	-0-	-19 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3		N	-0-			-0-
07	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3		N	-0-			-0-
08	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	660	N	636	-0-	-24 B	-0-	636	3		N	-0-			-0-
10	651	N	601	-0-	-50 B	-0-	601	3		N	-0-			-0-
11	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3		N	-0-			-0-

GLASS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023707 COMPL. DATE 01/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
07	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3		N	-0-			-0-
08	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
10	527	N	489	-0-	-38 B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
11	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3		N	-0-			-0-

GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 023708 COMPL. DATE 07/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
07	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
08	558	N	535	-0-	-23 B	-0-	535	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
10	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3		N	-0-			-0-
11	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3		N	-0-			-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 023709 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	480	N	397	-0-	-83 B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
07	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
08	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
10	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
11	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3		N	-0-			-0-

GROSS WELL #: 1 RRCID -> 023710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210	N	154	-0-	-56 B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
08	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
10	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
11	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-			-0-

HANNER -X- WELL #: 1 RRCID -> 023711 COMPL. DATE 07/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	330	N	29	-0-	-301 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
08	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
10	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
11	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 023712 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	295	-0-	-125 B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
10	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3		N	-0-			-0-

HESS WELL #: 1 RRCID -> 023713 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3		N	-0-			-0-
07	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3		N	-0-			-0-
08	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	464	-0-	-196 B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
10	651 N	396	-0-	-255 B	-0-	396	3		N	-0-			-0-
11	600 N	522	-0-	-78 B	-0-	522	3		N	-0-			-0-

HIBLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023714 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3		N	-0-			-0-
08	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3		N	-0-			-0-
10	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
11	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3		N	-0-			-0-

HIBLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 023715 COMPL. DATE 07/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2		N	-0-			-0-
07	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2		N	-0-			-0-
08	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	679	-0-	-41 B	-0-	679	2		N	-0-			-0-
10	713 N	649	-0-	-64 B	-0-	649	2		N	-0-			-0-
11	690 N	659	-0-	-31 B	-0-	659	2		N	-0-			-0-

HIBLER WELL #: 1 RRCID -> 023716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3		N	-0-			-0-
07	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3		N	-0-			-0-
08	682 N	668	-0-	-14 B	-0-	668	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3		N	-0-			-0-
10	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3		N	-0-			-0-
11	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3		N	-0-			-0-

HINK WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3		N	-0-			-0-
07	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3		N	-0-			-0-
08	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	654	-0-	-36 B	-0-	654	3		N	-0-			-0-
10	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3		N	-0-			-0-
11	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOMMEL WELL #: 1 RRCID -> 023718 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-

HORNSBY WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	454	-0-	-26 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	496	N	447	-0-	-49 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	480	N	442	-0-	-38 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-

HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 023720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	403	N	35	-0-	-368 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	329	-0-	-61 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 023721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	48	-0-	-72 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-

HUDGINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023722 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	713	N	484	-0-	-229 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	466	-0-	-194 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	620	N	482	-0-	-138 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	527	N	426	-0-	-101 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	490	-0-	-50 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	144	-0-	-6	B	-0-	144	3		N	-0-			92
07	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3		N	-0-			92
08	155 N	145	-0-	-10	B	-0-	145	3		N	-0-			92
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	142	-0-	-8	B	-0-	142	3		N	-0-			92
10	155 N	139	-0-	-16	B	-0-	139	3		N	-0-			92
11	150 N	140	-0-	-10	B	-0-	140	3		N	-0-			92

JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	100	-0-	-20	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3		N	-0-			-0-

JOHNSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	149	-0-	-1	B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
08	155 N	115	-0-	-40	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3		N	-0-			-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1233 N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
07	1194 N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
08	1116 N	716	-0-	-400	B	-0-	716	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1491 N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
10	1209 N	1095	-0-	-114	B	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
11	1219 N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1219	3		N	-0-			-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3		N	-0-			-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3		N	-0-			-0-
08	527 N	481	-0-	-46	B	-0-	481	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	510 N	481	-0-	-29	B	-0-	481	3		N	-0-			-0-
10	527 N	478	-0-	-49	B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
11	480 N	475	-0-	-5	B	-0-	475	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	B	-0-	386	3		N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	B	-0-	382	3		N	-0-					-0-
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	B	-0-	365	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	B	-0-	374	3		N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	B	-0-	392	3		N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	B	-0-	400	3		N	-0-					-0-

KROUCH WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	226	-0-	-74	-0-	B	-0-	226	3		N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	B	-0-	220	3		N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	B	-0-	224	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	B	-0-	220	3		N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	B	-0-	213	3		N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	B	-0-	241	3		N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	B	-0-	213	3		N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	B	-0-	223	3		N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	B	-0-	216	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	B	-0-	246	3		N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	B	-0-	228	3		N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	B	-0-	243	3		N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	B	-0-	195	3		N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	B	-0-	190	3		N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	B	-0-	191	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	B	-0-	193	3		N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	B	-0-	214	3		N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	B	-0-	208	3		N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	B	-0-	230	3		N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	B	-0-	225	3		N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	B	-0-	219	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	B	-0-	228	3		N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	B	-0-	221	3		N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	B	-0-	224	3		N	-0-					-0-

MAGEE WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	B	-0-	368	3		N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	B	-0-	342	3		N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	B	-0-	345	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	B	-0-	352	3		N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	B	-0-	344	3		N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	B	-0-	368	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 023736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3		N	-0-			-0-
07	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3		N	-0-			-0-
08	651 N	624	-0-	-27 B	-0-	624	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3		N	-0-			-0-
10	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3		N	-0-			-0-
11	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3		N	-0-			-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
10	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3		N	-0-			-0-

MCLEAN, CITY OF WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3		N	-0-			-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 023739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
08	341 N	293	-0-	-48 B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
10	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
11	270 N	225	-0-	-45 B	-0-	225	3		N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3		N	-0-			-0-
07	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3		N	-0-			-0-
08	806 N	729	-0-	-77 B	-0-	729	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	716	-0-	-4 B	-0-	716	3		N	-0-			-0-
10	744 N	673	-0-	-71 B	-0-	673	3		N	-0-			-0-
11	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3		N	-0-			-0-

MOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3		N	-0-			-0-
07	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
08	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3		N	-0-			-0-
10	620 N	599	-0-	-21 B	-0-	599	3		N	-0-			-0-
11	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
07	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
08	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
10	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355	3		N	-0-			-0-
11	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3		N	-0-			-0-

PAULK WELL #: 1 RRCID -> 023743 COMPL. DATE 06/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3		N	-0-			-0-
07	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3		N	-0-			-0-
08	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3		N	-0-			-0-
10	651 N	609	-0-	-42 B	-0-	609	3		N	-0-			-0-
11	630 N	597	-0-	-33 B	-0-	597	3		N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 023744 COMPL. DATE 02/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
10	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3		N	-0-			-0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 023745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	212	-0-	-148 B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
08	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
11	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3		N	-0-			-0-

RICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023746 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
07	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3		N	-0-			-0-
08	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3		N	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3		N	-0-			-0-
11	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3		N	-0-			-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
08	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
10	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 023749 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	286	-0-	-224 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	372	N	275	-0-	-97 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 023750 COMPL. DATE 03/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	547	-0-	-53 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	527	N	505	-0-	-22 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 023751 COMPL. DATE 08/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-

STUBBS WELL #: 1 RRCID -> 023752 COMPL. DATE 06/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TIBBETS WELL #: 1 RRCID -> 023753 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	620	-0-	-40 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	651	N	580	-0-	-71 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
VAN SANT WELL #: 1 RRCID -> 023755 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3		N	-0-			-0-
08	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
10	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
11	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408	3		N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 023757 COMPL. DATE 05/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	240 N	193	-0-	-47 B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
07	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
08	248 N	181	-0-	-67 B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
10	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3		N	-0-			-0-

WILSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023758 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
08	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
10	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3		N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 023759 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3		N	-0-			-0-
07	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3		N	-0-			-0-
08	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3		N	-0-			-0-
10	682 N	663	-0-	-19 B	-0-	663	3		N	-0-			-0-
11	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3		N	-0-			-0-

WILLIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	720 N	626	-0-	-94 B	-0-	626	3		N	-0-			-0-
07	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3		N	-0-			-0-
08	620 N	553	-0-	-67 B	-0-	553	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	524	-0-	-106 B	-0-	524	3		N	-0-			-0-
10	620 N	563	-0-	-57 B	-0-	563	3		N	-0-			-0-
11	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3		N	-0-			-0-

WOODS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
08	403 N	353	-0-	-50 B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3		N	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
11	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
YOES WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	68	-0-	-262 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-

YOES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-

ASHBY, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	596	-0-	-34 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	620	N	614	-0-	-6 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	600	N	556	-0-	-44 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-

HUGGINS, D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	636	-0-	-54 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-

SHORT WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 10/06/1953 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2460 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	470	-0-	-10 B	-0-	470 3		N	-0-			-0-
07	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3		N	-0-			-0-
08	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3		N	-0-			-0-
10	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3		N	-0-			-0-
11	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 3		N	-0-			-0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ALDOUS -A- WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A

06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 3		N	-0-			-0-
10	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3		N	-0-			-0-

ALDOUS -B- WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ALDOUS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A

06	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3		N	-0-			-0-
07	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3		N	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3		N	-0-			-0-
10	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3		N	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-			-0-

ALDOUS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A

06	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 3		N	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	260	-0-	-40 B	-0-	260 3		N	-0-			-0-
10	279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253 3		N	-0-			-0-
11	270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ALDOUS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025980 COMPL. DATE 08/11/1956 TOTAL DEPTH 1833 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	403	N	298	-0-	-105 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	326	-0-	-34 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-

ALDOUS -F- WELL #: 1 RRCID -> 025981 COMPL. DATE 04/16/1956 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-

ALDOUS -G- WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	106	-0-	-44 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-

ALDOUS -H- WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	386	-0-	-4 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-

ALDOUS -I- WELL #: 1 RRCID -> 025984 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

AMERSON WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	43	-0-	-137 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	124	-0-	-26	B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
10	155 N	154	-0-	-1	B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	B	-0-	148	3		N	-0-			-0-

ATKINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3		N	-0-			-0-

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 025989 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3		N	-0-			-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
08	248 N	167	-0-	-81	B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3		N	-0-			-0-

BATSON WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
08	155 N	87	-0-	-68	B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3		N	-0-			-0-

BAXTER WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
08	341 N	267	-0-	-74	B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BAXTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
07	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
08	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
10	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
11	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 025999 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2129 PERF. N/A

06	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 3 RRCID -> 026000 COMPL. DATE 11/10/1957 TOTAL DEPTH 2136 PERF. N/A

06	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
08	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A

06	90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 6 RRCID -> 026002 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

06	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
08	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
10	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

06	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
08	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BELL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/08/1959 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BERGMAN WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

06	60 N	10	-0-	-50 B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3		N	-0-			-0-

BERGMAN WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A

06	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
08	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3		N	-0-			-0-

BERGMAN WELL #: 3 RRCID -> 026019 COMPL. DATE 04/15/1958 TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A

06	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
07	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
08	465 N	381	-0-	-84 B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
10	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3		N	-0-			-0-

BERGMAN WELL #: 4 RRCID -> 026020 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

06	180 N	150	-0-	-30 B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08	186 N	120	-0-	-66 B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3		N	-0-			-0-

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A

06	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
10	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	682	N	677	-0-	-5 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	180	N	127	-0-	-53 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	74	-0-	-166 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	210	N	140	-0-	-70 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	434	N	391	-0-	-43 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	369	-0-	-51 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	447	-0-	-3 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	510	N	497	-0-	-13 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BETENBOUGH -B- WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	178	-0-	-32 B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-			-0-

BJERG WELL #: 1 RRCID -> 026030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	240 N	145	-0-	-95 B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
08	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3		N	-0-			-0-

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
07	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3		N	-0-			-0-

BOREN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026032 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	120 N	18	-0-	-102 B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3		N	-0-			-0-

BORIN WELL #: 1 RRCID -> 026034 COMPL. DATE 12/30/1951 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

06	210 N	143	-0-	-67 B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
08	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-			-0-

BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 026038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BRAZOS RIVER GAS WELL #: 1 RRCID -> 026039 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	224	-0-	-46 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	248	N	172	-0-	-76 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 026040 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 026041 COMPL. DATE 11/30/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-

BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 026042 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 026045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	713	N	583	-0-	-130 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-

CANTRELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026047 COMPL. DATE 06/16/1960 TOTAL DEPTH 2101 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026048 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	155	N	51	-0-	-104 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	223	-0-	-107 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	372	N	147	-0-	-225 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

CITY GOLF CLUB WELL #: 1 RRCID -> 026050 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 026051 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 026052 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	112	-0-	-38 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 026054 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	113	-0-	-67 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-

COLEMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026057 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 2062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	95	-0-	-115 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	184	-0-	-56 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	124	N	80	-0-	-44 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-

COLLINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-

DARGARTZ WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
08	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-

DEGER WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
08	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3		N	-0-			-0-

DEKLE WELL #: 1 RRCID -> 026066 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-			-0-

EMMERT WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	120	-0-	-30 B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
08	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
10	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
11	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281	3		N	-0-			-0-

EMMERT -A- WELL #: 2 RRCID -> 026069 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 1851 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
10	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-

FEDERAL LIFE INSURANCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 026070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
11	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FERRIL WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
08	217 N	167	-0-	-50 B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
10	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3		N	-0-			-0-

FOSTER, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
08	248 N	167	-0-	-81 B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3		N	-0-			-0-
07	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
08	527 N	439	-0-	-88 B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	383	-0-	-97 B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
10	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
11	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3		N	-0-			-0-

FOWLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
08	186 N	142	-0-	-44 B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3		N	-0-			-0-

FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
08	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
10	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3		N	-0-			-0-

FOWLER -E- WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3		N	-0-			-0-
07	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
08	558 N	282	-0-	-276 B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	383	-0-	-277 B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
10	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3		N	-0-			-0-
11	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FOWLER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
07	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
08	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
10	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
11	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-

GIERHART -X- WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
10	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3		N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270	N	156	-0-	-114 B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
07	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
08	248	N	83	-0-	-165 B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150	N	97	-0-	-53 B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
10	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
11	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3		N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150	N	125	-0-	-25 B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
08	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10	124	N	68	-0-	-56 B	-0-	68	3		N	-0-			-0-
11	120	N	88	-0-	-32 B	-0-	88	3		N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 3 RRCID -> 026082 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	360	N	247	-0-	-113 B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
07	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
08	310	N	210	-0-	-100 B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240	N	223	-0-	-17 B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
10	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
11	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3		N	-0-			-0-

GLENN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026083 COMPL. DATE 07/17/1957 TOTAL DEPTH 1915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120	N	76	-0-	-44 B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
10	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
11	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

GLENN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026084 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	170	-0-	-70 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	125	-0-	-55 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	124	N	63	-0-	-61 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-

GLENN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026085 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	104	-0-	-46 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-

GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026086 COMPL. DATE 06/23/1961 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GLENN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026088 COMPL. DATE 08/09/1958 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	83	-0-	-187 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026090 COMPL. DATE 06/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	224	-0-	-46 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
08	310 N	245	-0-	-65 B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	235	-0-	-35 B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
11	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218	3		N	-0-			-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	3		N	-0-			-0-

HALL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3		N	-0-			-0-
07	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3		N	-0-			-0-
08	1054 N	948	-0-	-106 B	-0-	948	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	960 N	835	-0-	-125 B	-0-	835	3		N	-0-			-0-
10	899 N	885	-0-	-14 B	-0-	885	3		N	-0-			-0-
11	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3		N	-0-			-0-

HALL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026096 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
08	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
10	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-			-0-

HALL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72
07	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72
08	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72
10	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72
11	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			72

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HALL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-

HALL -F- WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 026103 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 026104 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026106 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-

HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 026109 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	124	N	65	-0-	-59 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	61	-0-	-59 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBBS WELL #: 2 RRCID -> 026110 COMPL. DATE 07/04/1957 TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-

HUDGINS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026112 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	248	N	199	-0-	-49 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-

HUDGINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	465	N	209	-0-	-256 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	167	-0-	-283 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-

HUDGINS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	372	N	301	-0-	-71 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	318	-0-	-42 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-

HUFFINE WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-

KNOLL WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

KNOLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-

KNOLL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	94	-0-	-146 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

KNOLL -X- WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	277	-0-	-53 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	248	N	128	-0-	-120 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	26	-0-	-34 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	93	N	35	-0-	-58 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
07	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
10	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
07	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
08	248	N	206	-0-	-42 B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
10	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
11	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
07	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
08	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
10	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
11	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	484	R	66	-0-	-418 B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
07	35	R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60	N	32	-0-	-28 B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
11	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 2 RRCID -> 026134 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120	N	36	-0-	-84 B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

LAYCOCK -A- WELL #: 3 RRCID -> 026135 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 415 - 427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 4 RRCID -> 026136 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 470 - 482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	72	-0-	72	B	72	72	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 6 RRCID -> 026138 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	82	-0-	82	B	82	82	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 7 RRCID -> 026139 COMPL. DATE 03/14/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 026141 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	183	-0-	-27	B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 2 RRCID -> 026142 COMPL. DATE 11/19/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
10	341 N	330	-0-	-11	B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
11	360 N	340	-0-	-20	B	-0-	340	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 026144 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	162	-0-	-108 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	248	N	59	-0-	-189 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-

LONE STAR PRODUCING CO. WELL #: 1 RRCID -> 026147 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 026148 COMPL. DATE 06/07/1962 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	181	-0-	-29 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-

LUTES WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-

LUTES WELL #: 2 RRCID -> 026150 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-

LUTES WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	73	-0-	-77 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

LUTES WELL #: 4 RRCID -> 026152 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
08	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
10	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
11	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3		N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

06	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-			-0-

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 026155 COMPL. DATE 08/23/1957 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

06	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
08	279 N	192	-0-	-87 B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	188	-0-	-142 B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
10	217 N	177	-0-	-40 B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-			-0-

LUTES -A- WELL #: 2 RRCID -> 026156 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
10	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3		N	-0-			-0-

LUTES -A- WELL #: 3 RRCID -> 026157 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
11	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	155 N	102	-0-	-53 B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	44	-0-	-76 B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
10	93 N	40	-0-	-53 B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 1 RRCID -> 026159 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 026160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
10	186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3		N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 026161 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
07	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
08	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
11	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3		N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 026162 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
08	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
11	270 N	240	-0-	-30 B	-0-	240	3		N	-0-			-0-

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026163 COMPL. DATE 09/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
08	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
11	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MARTINDALE WELL #: 1 RRCID -> 026164 COMPL. DATE 05/18/1961 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	112	-0-	-38	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-

MASSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026167 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 2077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	248	N	197	-0-	-51	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-

MCALLISTER WELL #: 1 RRCID -> 026169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	17	-0-	-73	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	27	-0-	-3	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026173 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	496	N	432	-0-	-64	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-

MCCRACKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026174 COMPL. DATE 03/03/1961 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	75	-0-	-105	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026175 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	420	-0-	-30	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	434	N	416	-0-	-18	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	510	N	501	-0-	-9	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	332	-0-	-148 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	310	N	263	-0-	-47 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	129	-0-	-201 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	136	-0-	-104 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	56	-0-	-94 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-	-46 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	221	-0-	-19 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	317	-0-	-43 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	311	-0-	-19 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	341	N	292	-0-	-49 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

MCDOWELL WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	465	N	383	-0-	-82 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-

MILEUR WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	35	-0-	-145 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	180	N	90	-0-	-90 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-

MORGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	166	-0-	-44 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	168	-0-	-12 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

MORGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	101	-0-	-19	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	69	-0-	-21	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-

MORGAN -C- WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	232	-0-	-8	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-

MORGAN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	45	-0-	-45	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	29	-0-	-1	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-

NEELY WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	589	N	518	-0-	-71	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	540	-0-	-30	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	527	N	516	-0-	-11	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1 RRCID -> 026201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	81	-0-	-9	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

NEWKIRK WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	373	-0-	-17 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-

NEWKIRK WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	19	-0-	-41 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	204	-0-	-66 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-

NICHOLSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

NICHOLSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

NICHOLSON -D- WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	279	N	228	-0-	-51 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-

NICHOLSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-

NOEL WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-

NOEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	138	-0-	-162 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124	N	64	-0-	-60 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	66	-0-	-84 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-

NOEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	341	N	285	-0-	-56 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	241	-0-	-89 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

NOEL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
08	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	147	-0-	-33 B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-			-0-

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026221 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
08	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
10	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3		N	-0-			-0-

NOEL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
08	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3		N	-0-			-0-

ONEIL WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
08	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
10	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			-0-

ONEIL WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	1	-0-	-179 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
08	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
08	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
10	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ONEIL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026228 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	318	-0-	-12 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	330	N	300	-0-	-30 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-

ONEIL -A- WELL #: 3 RRCID -> 026229 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-

ONEIL -A- WELL #: 4 RRCID -> 026230 COMPL. DATE 06/08/1962 TOTAL DEPTH 2069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-

ONEIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026231 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	168	-0-	-12 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	217	N	164	-0-	-53 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-

ONEIL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026232 COMPL. DATE 06/00/1958 TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	38	-0-	-112 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-

ONEIL -B- WELL #: 3 RRCID -> 026233 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	39	-0-	-81 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
08	186 N	131	-0-	-55 B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-			-0-

ORR WELL #: 2 RRCID -> 026235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-			-0-

ORR WELL #: 3 RRCID -> 026236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
08	372 N	203	-0-	-169 B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	165	-0-	-135 B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
10	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3		N	-0-			-0-

ORR WELL #: 4 RRCID -> 026237 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
08	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	198	-0-	-42 B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
10	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		N	-0-			-0-

ORR -A- WELL #: 1 RRCID -> 026238 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	180 N	148	-0-	-32 B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
10	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
11	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-			-0-

PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026240 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1774 PERF. N/A

06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PARRISH -C- WELL #: 1 RRCID -> 026241 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			-0-

PHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 026243 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
08	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3		N	-0-			-0-

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026246 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	127	-0-	-113 B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
08	217 N	165	-0-	-52 B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	52	-0-	-68 B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
10	248 N	173	-0-	-75 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3		N	-0-			-0-

PURKEY -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026247 COMPL. DATE 12/00/1958 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
08	217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	163	-0-	-47 B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
10	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			-0-

RAU WELL #: 1 RRCID -> 026248 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
07	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3		N	-0-			-0-
08	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	477	-0-	-3 B	-0-	477	3		N	-0-			-0-
10	496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
11	450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440	3		N	-0-			-0-

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
08	217 N	166	-0-	-51 B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
10	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3		N	-0-			-0-
07	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3		N	-0-			-0-
08	434 N	399	-0-	-35 B	-0-	399 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3		N	-0-			-0-
10	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 3		N	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		N	-0-			-0-

SCHOONOVER WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-			-0-
08	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 3		N	-0-			-0-
10	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3		N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3		N	-0-			-0-

SCHOONOVER WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320 3		N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
08	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	298	-0-	-32 B	-0-	298 3		N	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3		N	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3		N	-0-			-0-

SCHOONOVER WELL #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	184	-0-	-56 B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		N	-0-			-0-
08	217 N	162	-0-	-55 B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3		N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 026255 COMPL. DATE 05/00/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3		N	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3		N	-0-			-0-

SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 026256 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110 3		N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3		N	-0-			-0-
08	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 3		N	-0-			-0-
10	186 N	108	-0-	-78 B	-0-	108 3		N	-0-			-0-
11	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

SCRUGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026258 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-

SCRUGGS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026259 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	170	-0-	-100 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-

SCRUGGS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	80	-0-	-70 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-

SHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 026262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
08	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
11	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3		N	-0-			-0-

SMITH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026269 COMPL. DATE 05/10/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

06	270 N	216	-0-	-54 B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
08	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3		N	-0-			-0-

SMITH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026271 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1947 PERF. N/A

06	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
10	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3		N	-0-			-0-

SMITH -B- WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SMITH -B- WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A

06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
08	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
10	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SMITH -X- WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	310	N	208	-0-	-102 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TINDALL -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026276 COMPL. DATE 06/00/1959 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	372	N	168	-0-	-204 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	242	-0-	-88 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	279	N	193	-0-	-86 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026278 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: 2 RRCID -> 026279 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1981 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-

WASHAM WELL #: 1 RRCID -> 026280 COMPL. DATE 04/00/1959 TOTAL DEPTH 1996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	775	N	742	-0-	-33 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	733	-0-	-17 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	682	N	643	-0-	-39 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026281 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1774 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

WATTENBARGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 026282 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 4 RRCID -> 026284 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1741 - 1931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026285 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-

WATTENBARGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 026286 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	49	-0-	-101 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 026287 COMPL. DATE 01/01/1954 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 026288 COMPL. DATE 04/02/1957 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 026289 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 026290 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	128	-0-	-52 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
07	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
08	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
10	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
08	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
10	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	215	-0-	-55 B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
08	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
10	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
10	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
08	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
10	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
11	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
10	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
11	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
08	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
10	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
08	341 N	220	-0-	-121 B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	307	-0-	-53 B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -G- WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
08	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	372	N	295	-0-	-77 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	339	-0-	-21 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WISCHKAEMPER WELL #: 4 RRCID -> 026315 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026316 COMPL. DATE 02/00/1957 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	186	N	86	-0-	-100 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	180	N	102	-0-	-78 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -C- WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	270	-0-	-30 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	403	N	214	-0-	-189 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026320 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	341	N	290	-0-	-51 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	257	-0-	-43 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3		N	-0-			-0-
08	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
10	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
11	360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350	3		N	-0-			-0-

WOODALL WELL #: 1 RRCID -> 026322 COMPL. DATE 02/00/1960 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

06	390 N	272	-0-	-118 B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
08	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
10	248 N	133	-0-	-115 B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3		N	-0-			-0-

DAMRON WELL #: 1 RRCID -> 026336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3		N	-0-			-0-

WHITTLES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
08	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-

MCCALL WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DIAL WELL #: 1 RRCID -> 026459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

DIAL WELL #: 3 RRCID -> 026460 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 4 RRCID -> 026461 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-

DIAL A WELL #: 2 RRCID -> 026462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	409	-0-	-101 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-	-9 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 026490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALICE RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
VERA WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	147	-0-	-33 B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
07	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
08	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
10	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
11	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3		N	-0-			-0-

DICKEY, VERA WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	180 N	151	-0-	-29 B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
08	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
10	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3		N	-0-			-0-

DICKEY, VERA WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	270 N	210	-0-	-60 B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3		N	-0-			-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3		N	-0-			-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 3 RRCID -> 026594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	510 N	415	-0-	-95 B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
07	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
08	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3		N	-0-			-0-
10	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
11	510 N	501	-0-	-9 B	-0-	501	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 3 RRCID -> 026865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 026866 COMPL. DATE 01/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: B 1 RRCID -> 026874 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	283	-0-	-17 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	310	N	240	-0-	-70 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	300	N	224	-0-	-76 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-

WESTFALL, VIGNA WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	380	-0-	-10 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	390	N	369	-0-	-21 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-

WEBB -D- WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BUD WELL #: 1 RRCID -> 027036 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	16	-0-	-254 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BELL -D- WELL #: 3 RRCID -> 031520 COMPL. DATE 10/04/1963 TOTAL DEPTH 1855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

CHRISTNER WELL #: 1 RRCID -> 031521 COMPL. DATE 09/14/1963 TOTAL DEPTH 2001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-

CHRISTNER WELL #: 2 RRCID -> 031522 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-

DARROW WELL #: 1 RRCID -> 031685 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	237	-0-	-63 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	214	-0-	-26 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 031686 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 2083 PERF. 2010 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	465	N	312	-0-	-153 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	279	-0-	-111 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	341	N	314	-0-	-27 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER WELL #: 2 RRCID -> 031687 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 031688 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	81	-0-	-129 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

FLOREY WELL #: 1 RRCID -> 031949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	558	N	469	-0-	-89 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	527	N	501	-0-	-26 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 031950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-

GOOCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 033400 COMPL. DATE 02/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-

MARTIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 033401 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 033860 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 1902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	44	-0-	-136 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-

DAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033886 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 034747 COMPL. DATE 10/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	4	-0-	-86 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
10	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3		N	-0-			-0-
11	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 035143 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
08	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
10	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3		N	-0-			-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 035620 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
08	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	163	-0-	-47 B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
10	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3		N	-0-			-0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 035790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	124 N	16	-0-	-108 B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-			-0-

HUDGINS -C- WELL #: 4 RRCID -> 037363 COMPL. DATE 07/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
08	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
11	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 4 RRCID -> 040294 COMPL. DATE 09/28/1966 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1972 - 2033

06	210 N	177	-0-	-33 B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
08	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LAYCOCK -B- WELL #: 3 RRCID -> 040811 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1900 - 1950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
07	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
08	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
10	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
11	330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299	3		N	-0-			-0-

BELL -D- WELL #: 4 RRCID -> 041325 COMPL. DATE 07/11/1966 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1896 - 1920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
08	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
10	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
11	60 N	2	-0-	-58 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -H- WELL #: 2 RRCID -> 052190 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANOMA PLANT #1 WELL #: 1 RRCID -> 055848 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2170 - 2280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTS, J. WELL #: 4 RRCID -> 059598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
08	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
10	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
11	300 N	236	-0-	-64 B	-0-	236	3		N	-0-			-0-

MCCALL WELL #: 1 RRCID -> 081324 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
NORTHFORK WELL #: 2 RRCID -> 084007 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MCCALL WELL #: 2 RRCID -> 086227 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MCCALL WELL #: 3 RRCID -> 086228 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 086231 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	147	-0-	-3	B	-0-	147	3	N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3	N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3	N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3	N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3	N	-0-			-0-

ALMA WELL #: 1 RRCID -> 088112 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1824 - 2163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	167	-0-	-13	B	-0-	167	3	N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3	N	-0-			-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3	N	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3	N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KINNARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 088954 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2046 - 2168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	B	78	3		N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	B	80	3		N	-0-			-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	B	75	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	B	72	3		N	-0-			-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	B	76	3		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	B	65	3		N	-0-			-0-

BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 089326 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2023 - 2272

06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	B	4	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	B				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 089481 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 2041 - 2117

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-

TEDDER WELL #: 1 RRCID -> 089626 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 1993 - 2100

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-

TURMAN WELL #: 2 RRCID -> 090309 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2013 - 2194

06	60 N	55	-0-	-5	-0-	B	55	3		N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	B	59	3		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	B	64	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	B	64	3		N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	B	65	3		N	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	B	56	3		N	-0-			-0-

TEDDER WELL #: 2 RRCID -> 090614 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1999 - 2060

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LISTER WELL #: 2 RRCID -> 093129 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1852 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-

MCALISTER -X- WELL #: 2 RRCID -> 093130 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 1978 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 14 RRCID -> 093131 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 2293 PERF. 1978 - 2115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 4 RRCID -> 093132 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1951 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -I- WELL #: 1 RRCID -> 093133 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1907 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-

AYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 093217 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2032 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	387	-0-	-33 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	434	N	390	-0-	-44 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCDOWELL WELL #: 13 RRCID -> 093218 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1972 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3		N	-0-			-0-

BROWN -B- WELL #: 1 RRCID -> 093505 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2153 - 2354

06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 093506 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2223 PERF. 2041 - 2170

06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 094092 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2334 - 2512

06	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
08	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -H- WELL #: 1 RRCID -> 096134 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1926 - 2042

06	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	29	-0-	-31 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3		N	-0-			-0-

SAYE WELL #: 1 RRCID -> 097419 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 1761 PERF. 1620 - 1726

06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

LULA WELL #: 1 A RRCID -> 097420 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1876 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 098550 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2074 PERF. 1907 - 2054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BEAU WELL #: 1 RRCID -> 098551 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2119 - 2370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9 N	-0-	-0-	-9	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BUBBA WELL #: 1 RRCID -> 098737 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1682 - 1833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

APRIL WELL #: 1 RRCID -> 098738 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2202 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3	N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3	N	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3	N	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3	N	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3	N	-0-			-0-

PAM WELL #: 1 RRCID -> 098941 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2161 - 2343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3	N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3	N	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3	N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3	N	-0-			-0-
11	150 N	92	-0-	-58	B	-0-	92	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 098943 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2167 - 2339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11	180 N	95	-0-	-85 B	-0-	95	3		N	-0-			-0-

OLETA WELL #: 1 RRCID -> 099266 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1868 - 1984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
11	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	3		N	-0-			-0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 2 RRCID -> 100052 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2268 - 2412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
08	217 N	171	-0-	-46 B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-

KIM WELL #: 1 RRCID -> 100131 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1836 - 2010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
08	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-			-0-

SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 100132 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1852 - 2066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
08	248 N	197	-0-	-51 B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	199	-0-	-131 B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
11	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3		N	-0-			-0-

BUBBA WELL #: 2 RRCID -> 100822 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 100824 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2095 - 2282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
08	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3		N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3		N	-0-			-0-

VONDA WELL #: 1 RRCID -> 102085 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1871 - 2038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3		N	-0-			-0-
07	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3		N	-0-			-0-
08	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	588	-0-	-12 B	-0-	588 3		N	-0-			-0-
10	620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596 3		N	-0-			-0-
11	570 N	517	-0-	-53 B	-0-	517 3		N	-0-			-0-

MERTAL WELL #: 1 RRCID -> 102087 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1897 - 2120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	182	-0-	-28 B	-0-	182 3		N	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3		N	-0-			-0-
08	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3		N	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-			-0-

BAILEY, LORENA WELL #: 1 RRCID -> 102169 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2225 - 2286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3		N	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3		N	-0-			-0-
08	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310 3		N	-0-			-0-
10	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
11	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292 3		N	-0-			-0-

JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 103599 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1830 - 2022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXOLA WELL #: 1 RRCID -> 104240 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1887 - 1960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 104334 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1954 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 104897 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2086 - 2247

06	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3	N	-0-			-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3	N	-0-			-0-
08	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210	N	203	-0-	-7	B	-0-	203	3	N	-0-			-0-
10	217	N	197	-0-	-20	B	-0-	197	3	N	-0-			-0-
11	210	N	146	-0-	-64	B	-0-	146	3	N	-0-			-0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 104899 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2423 - 2514

06	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3	N	-0-			-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3	N	-0-			-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3	N	-0-			-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3	N	-0-			-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3	N	-0-			-0-

HARBER WELL #: 1 RRCID -> 104903 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507

06	540	N	531	-0-	-9	B	-0-	531	3	N	-0-			-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3	N	-0-			-0-
08	558	N	557	-0-	-1	B	-0-	557	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540	N	538	-0-	-2	B	-0-	538	3	N	-0-			-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3	N	-0-			-0-
11	540	N	471	-0-	-69	B	-0-	471	3	N	-0-			-0-

DRUCY WELL #: 1 RRCID -> 104914 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388

06	180	N	64	-0-	-116	B	-0-	64	3	N	-0-			-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3	N	-0-			-0-
08	279	N	214	-0-	-65	B	-0-	214	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3	N	-0-			-0-
10	155	N	141	-0-	-14	B	-0-	141	3	N	-0-			-0-
11	210	N	61	-0-	-149	B	-0-	61	3	N	-0-			-0-

WEBB -C- WELL #: 1 RRCID -> 105095 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2608 - 2078

06	30	N	21	-0-	-9	B	-0-	21	3	N	-0-			-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	3	N	-0-			-0-
08	31	N	17	-0-	-14	B	-0-	17	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30	N	16	-0-	-14	B	-0-	16	3	N	-0-			-0-
10	31	N	16	-0-	-15	B	-0-	16	3	N	-0-			-0-
11	30	N	10	-0-	-20	B	-0-	10	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BAILEY, FREEDA -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 105509 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 2294 PERF. 2094 - 2240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
07	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3		N	-0-			-0-
08	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
10	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3		N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3		N	-0-			-0-

STAHLS WELL #: 1 RRCID -> 108749 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1812 - 2019

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 113220 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1960 - 2538

06	810 N	787	-0-	-23 B	-0-	787	3		N	-0-			-0-
07	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3		N	-0-			-0-
08	837 N	830	-0-	-7 B	-0-	830	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3		N	-0-			-0-
10	837 N	827	-0-	-10 B	-0-	827	3		N	-0-			-0-
11	810 N	694	-0-	-116 B	-0-	694	3		N	-0-			-0-

MERTEL WELL #: 2 RRCID -> 114564 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1978 PERF. 1818 - 1944

06	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-			-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 115309 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1808 - 1894

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JEFF WELL #: 1 RRCID -> 117795 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1994 - 2086

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCDOWELL WELL #: 16 RRCID -> 126313 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 2168 PERF. 2108 - 2112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3		N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
08	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293 3		N	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3		N	-0-			-0-

KNOLL -A- WELL #: 2 RRCID -> 126347 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1967 PERF. 1902 - 1908

06	240 N	202	-0-	-38 B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3		N	-0-			-0-
08	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
10	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3		N	-0-			-0-
11	210 N	166	-0-	-44 B	-0-	166 3		N	-0-			-0-

BARNES -A- WELL #: 2 RRCID -> 163988 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2385 - 2510

06	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3		N	-0-			-0-
07	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3		N	-0-			-0-
08	806 N	774	-0-	-32 B	-0-	774 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3		N	-0-			-0-
10	837 N	759	-0-	-78 B	-0-	759 3		N	-0-			-0-
11	750 N	738	-0-	-12 B	-0-	738 3		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 2H RRCID -> 164023 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2378 - 2646

06	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 3		N	-0-			-0-
07	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 3		N	-0-			-0-
08	961 N	892	-0-	-69 B	-0-	892 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 N	933	-0-	-27 B	-0-	933 3		N	-0-			-0-
10	992 N	873	-0-	-119 B	-0-	873 3		N	-0-			-0-
11	870 N	830	-0-	-40 B	-0-	830 3		N	-0-			-0-

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 164031 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2390 - 2467

06	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-			-0-

BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 164032 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2386 - 2481

06	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3		N	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		N	-0-			-0-
08	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297 3		N	-0-			-0-
10	310 N	248	-0-	-62 B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
11	300 N	241	-0-	-59 B	-0-	241 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 164041 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2455 - 2514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3		N	-0-			-0-
08	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
10	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3		N	-0-			-0-

WOODS -A- WELL #: 2 RRCID -> 164124 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 2203 - 2270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	291	-0-	-69 B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3		N	-0-			-0-
08	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
10	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3		N	-0-			-0-

SHAW -A- WELL #: 2 RRCID -> 164194 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2560 - 2720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	524	-0-	-46 B	-0-	524	3		N	-0-			18
07	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3		N	-0-			18
08	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3		N	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3		N	-0-			18
10	558 N	499	-0-	-59 B	-0-	499	3		N	-0-			18
11	540 N	515	-0-	-25 B	-0-	515	3		N	-0-			18

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 164200 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
08	310 N	265	-0-	-45 B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
10	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
11	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3		N	-0-			-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 164203 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2364 - 2472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3		N	-0-			-0-
07	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3		N	-0-			-0-
08	527 N	472	-0-	-55 B	-0-	472	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	506	-0-	-4 B	-0-	506	3		N	-0-			-0-
10	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	3		N	-0-			-0-
11	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3		N	-0-			-0-

BEASLEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 164367 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2390 - 2433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
07	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
08	1209 N	1131	-0-	-78 B	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
10	1271 N	1162	-0-	-109 B	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
11	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 164412 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2310 - 2343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434 3		N	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3		N	-0-			-0-
08	372 N	325	-0-	-47 B	-0-	325 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3		N	-0-			-0-
10	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3		N	-0-			-0-
11	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3		N	-0-			-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165622 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2570 - 2735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RICE -A- WELL #: 2 RRCID -> 165627 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2307 - 2351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3		N	-0-			-0-
07	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3		N	-0-			-0-
08	527 N	477	-0-	-50 B	-0-	477 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	555	-0-	-15 B	-0-	555 3		N	-0-			-0-
10	589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558 3		N	-0-			-0-
11	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3		N	-0-			-0-

BEASLEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 166031 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2323 - 2363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	406	-0-	-14 B	-0-	406 3		N	-0-			-0-
07	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-			-0-
08	434 N	371	-0-	-63 B	-0-	371 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399 3		N	-0-			-0-
10	434 N	374	-0-	-60 B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
11	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344 3		N	-0-			-0-

BEASLEY -B- WELL #: 2 RRCID -> 166070 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2347 - 2385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 3		N	-0-			-0-
07	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3		N	-0-			-0-
08	682 N	557	-0-	-125 B	-0-	557 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3		N	-0-			-0-
10	651 N	589	-0-	-62 B	-0-	589 3		N	-0-			-0-
11	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3		N	-0-			-0-

CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 166072 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2237 - 2268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3		N	-0-			-0-
07	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		N	-0-			-0-
08	403 N	312	-0-	-91 B	-0-	312 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	338	-0-	-52 B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
10	403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372 3		N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MASSEY WELL #: 2 RRCID -> 166073 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2457 - 2501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	331	-0-	-29 B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
08	372 N	107	-0-	-265 B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
10	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3		N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 166105 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2414 - 2446

06	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
08	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 166395 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2376 - 2434

06	270 N	211	-0-	-59 B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
08	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
10	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 166398 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2174 - 2206

06	210 N	170	-0-	-40 B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
08	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
10	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3		N	-0-			-0-

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 166827 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2402 - 2436

06	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3		N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
08	589 N	139	-0-	-450 B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3		N	-0-			-0-
10	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3		N	-0-			-0-
11	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3		N	-0-			-0-

HERRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 166984 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2650 - 2706

06	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
08	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
10	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

MAGEE WELL #: 2 RRCID -> 167173 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2342 - 2381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	394	-0-	-56 B	-0-	394 3		N	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3		N	-0-			-0-
08	434 N	393	-0-	-41 B	-0-	393 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3		N	-0-			-0-
10	434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413 3		N	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3		N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 2 RRCID -> 167355 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2230 - 2265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3		N	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3		N	-0-			-0-
08	434 N	343	-0-	-91 B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	417	-0-	-33 B	-0-	417 3		N	-0-			-0-
10	434 N	347	-0-	-87 B	-0-	347 3		N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3		N	-0-			-0-

HORNSBY WELL #: 2 RRCID -> 167396 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2400 - 2476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73 3		N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3		N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3		N	-0-			-0-
10	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65 3		N	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 3		N	-0-			-0-

HANNER -X- WELL #: 2 RRCID -> 167414 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2354 - 2460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	369	-0-	-21 B	-0-	369 3		N	-0-			-0-
07	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
08	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
10	403 N	350	-0-	-53 B	-0-	350 3		N	-0-			-0-
11	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 8 RRCID -> 167420 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2576 - 2637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3		N	-0-			-0-
07	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3		N	-0-			-0-
08	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3		N	-0-			-0-
10	465 N	397	-0-	-68 B	-0-	397 3		N	-0-			-0-
11	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3		N	-0-			-0-

KROUCH WELL #: 2 RRCID -> 167426 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2468 - 2513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3		N	-0-			-0-
07	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3		N	-0-			-0-
08	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3		N	-0-			-0-
10	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3		N	-0-			-0-
11	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HESS WELL #: 2 RRCID -> 167429 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2617 - 2679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		N	-0-			-0-
07	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3		N	-0-			-0-
08	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3		N	-0-			-0-
10	465 N	416	-0-	-49 B	-0-	416 3		N	-0-			-0-
11	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 167456 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2211 - 2254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3		N	-0-			-0-
07	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
08	341 N	265	-0-	-76 B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319 3		N	-0-			-0-
10	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283 3		N	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3		N	-0-			-0-

RICE WELL #: 2 RRCID -> 167467 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2269 - 2304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3		N	-0-			-0-
07	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3		N	-0-			-0-
08	620 N	509	-0-	-111 B	-0-	509 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	572	-0-	-28 B	-0-	572 3		N	-0-			-0-
10	589 N	547	-0-	-42 B	-0-	547 3		N	-0-			-0-
11	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3		N	-0-			-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 167588 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2370 - 2415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61 3		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3		N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3		N	-0-			-0-

GLASS WELL #: 2 RRCID -> 167839 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2375 - 2410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
07	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3		N	-0-			-0-
08	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478 3		N	-0-			-0-
10	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3		N	-0-			-0-
11	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3		N	-0-			-0-

FOWLER -C- WELL #: 2 RRCID -> 167849 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2334 - 2355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	398	-0-	-22 B	-0-	398 3		N	-0-			-0-
07	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3		N	-0-			-0-
08	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3		N	-0-			-0-
10	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3		N	-0-			-0-
11	420 N	401	-0-	-19 B	-0-	401 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HIBLER WELL #: 2 RRCID -> 167908 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2525 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 N	366	-0-	-144 B	-0-	366 3		N	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3		N	-0-			-0-
08	372 N	150	-0-	-222 B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 3		N	-0-			-0-
10	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3		N	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3		N	-0-			-0-

HIBLER -A- WELL #: 2 RRCID -> 168215 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2578 - 2608

06	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3		N	-0-			-0-
07	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3		N	-0-			-0-
08	527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	517	-0-	-23 B	-0-	517 3		N	-0-			-0-
10	558 N	453	-0-	-105 B	-0-	453 3		N	-0-			-0-
11	510 N	483	-0-	-27 B	-0-	483 3		N	-0-			-0-

MAJOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 168229 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2276 - 2312

06	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
08	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3		N	-0-			-0-
10	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 3		N	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 3		N	-0-			-0-

WILLIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 168281 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2524 - 2560

06	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3		N	-0-			-0-
07	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3		N	-0-			-0-
08	837 N	807	-0-	-30 B	-0-	807 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	818	-0-	-22 B	-0-	818 3		N	-0-			-0-
10	868 N	787	-0-	-81 B	-0-	787 3		N	-0-			-0-
11	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3		N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 168377 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2225 - 2246

06	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		N	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3		N	-0-			-0-
08	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		N	-0-			-0-
10	403 N	346	-0-	-57 B	-0-	346 3		N	-0-			-0-
11	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3		N	-0-			-0-

DWYER WELL #: 2 RRCID -> 168380 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2239 - 2275

06	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3		N	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3		N	-0-			-0-
08	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3		N	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3		N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

JOLLY WELL #: 2 RRCID -> 168595 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2580 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HIBLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 168596 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2504 - 2533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 168601 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2540 - 2576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 169340 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2585 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20

BARKER -A- WELL #: 2 RRCID -> 169641 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2610 - 2657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	349	-0-	-101	B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
08	372 N	343	-0-	-29	B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360 N	354	-0-	-6	B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
10	403 N	359	-0-	-44	B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3		N	-0-			-0-

CUBINE WELL #: 2 RRCID -> 169655 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2474 - 2517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3		N	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
08	403 N	373	-0-	-30	B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	384	-0-	-6	B	-0-	384	3		N	-0-			-0-
10	403 N	359	-0-	-44	B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 170021 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2420 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	310	N	257	-0-	-53 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TIBBETS WELL #: 2 RRCID -> 171227 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2380 - 2412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 171234 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2585 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	230	-0-	-40 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248	N	199	-0-	-49 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 171255 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2324 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-

MOREMAN WELL #: 2 RRCID -> 171340 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2336 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	434	N	383	-0-	-51 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-

HUDGINS -B- WELL #: 3 RRCID -> 171342 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 2347 PERF. 2092 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	384	-0-	-6 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WATTENBARGER -A- WELL #: 3 RRCID -> 171528 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 1958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-

STUBBS WELL #: 2 RRCID -> 171565 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	372	-0-	-18 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 171609 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2291 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	744	N	657	-0-	-87 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	690	N	655	-0-	-35 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-

COFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 171613 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2268 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-

WILSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 171751 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2384 - 2440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	448	-0-	-2 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 171823 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2246 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	357	-0-	-3 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

DARSEY WELL #: 3 RRCID -> 171839 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2301 - 2358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3		N	-0-			-0-
07	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
08	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3		N	-0-			-0-
10	496 N	455	-0-	-41 B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
11	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3		N	-0-			-0-

CALLHAM WELL #: 2 RRCID -> 171857 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2322 - 2385

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 2 RRCID -> 171859 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2180 - 2260

06	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
08	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10	155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-

YOES WELL #: 2 RRCID -> 171872 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2334 - 2393

06	270 N	211	-0-	-59 B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
08	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 22 RRCID -> 171889 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1948 - 2075

06	360 N	287	-0-	-73 B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
08	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	266	-0-	-34 B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
10	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3		N	-0-			-0-

GLASS -A- WELL #: 2 RRCID -> 172187 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCDOWELL "A" WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	52	-0-	-38 B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	14	-0-	-46 B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10	62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-			-0-

BROWN -A- WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 172904 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2484 - 2622

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDOWELL WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 20 RRCID -> 173508 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2199 - 2262

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HOMMEL WELL #: 2 RRCID -> 173525 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2739 - 2771

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 173527 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2806 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS -H- WELL #: 3 RRCID -> 173528 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2258 - 2394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	3		N	-0-			-0-

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 174177 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2312 - 2363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 175588 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1918 - 1998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 10 RRCID -> 178294 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2034 - 2040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	155 N	107	-0-	-48 B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 11 RRCID -> 178295 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2018 - 2023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	17	-0-	-133 B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10	124 N	41	-0-	-83 B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
11	180 N	81	-0-	-99 B	-0-	81	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCDOWELL WELL #: 25 RRCID -> 179443 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1894 - 2074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3		N	-0-			-0-

NEELY WELL #: 4 RRCID -> 179444 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1797

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	54				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	54				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	54				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 54													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	54				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	54				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	54				N	-0-			-0-

BARNES-B- WELL #: 3 RRCID -> 180462 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2412 - 2529

06	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
08	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
10	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
11	330 N	306	-0-	-24 B	-0-	306	3		N	-0-			-0-

WOODS -A- WELL #: 3 RRCID -> 180641 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3		N	-0-			-0-
07	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
08	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3		N	-0-			-0-
10	1023 N	799	-0-	-224 B	-0-	799	3		N	-0-			-0-
11	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3		N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574

06	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
07	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3		N	-0-			-0-
08	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3		N	-0-			-0-
10	558 N	510	-0-	-48 B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
11	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3		N	-0-			-0-

BEASLEY -A- WELL #: 3024 RRCID -> 180644 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2371 - 2376

06	750 N	444	-0-	-306 B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
07	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443	3		N	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
11	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BARNES -A- WELL #: 3 RRCID -> 180645 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2441 - 2508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159 3		N	-0-			-0-
07	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 3		N	-0-			-0-
08	1147 N	1112	-0-	-35 B	-0-	1112 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1170 N	1133	-0-	-37 B	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
10	1178 N	1098	-0-	-80 B	-0-	1098 3		N	-0-			-0-
11	1080 N	1039	-0-	-41 B	-0-	1039 3		N	-0-			-0-

HIBLER -A- WELL #: 3 RRCID -> 183269 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2492 - 2574

06	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3		N	-0-			-0-
07	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3		N	-0-			-0-
08	651 N	605	-0-	-46 B	-0-	605 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	623	-0-	-7 B	-0-	623 3		N	-0-			-0-
10	651 N	615	-0-	-36 B	-0-	615 3		N	-0-			-0-
11	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3		N	-0-			-0-

HUDGINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 183624 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 2263 - 2324

06	570 N	526	-0-	-44 B	-0-	526 3		N	-0-			-0-
07	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3		N	-0-			-0-
08	558 N	521	-0-	-37 B	-0-	521 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	529	-0-	-11 B	-0-	529 3		N	-0-			-0-
10	527 N	514	-0-	-13 B	-0-	514 3		N	-0-			-0-
11	510 N	509	-0-	-1 B	-0-	509 3		N	-0-			-0-

SHAW -A- WELL #: 3 RRCID -> 183730 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2503 - 2570

06	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3		N	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3		N	-0-			-0-
08	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3		N	-0-			-0-
10	496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
11	480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473 3		N	-0-			-0-

FOWLER -C- WELL #: 3 RRCID -> 183935 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 2419 PERF. 2327 - 2380

06	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3		N	-0-			-0-
07	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3		N	-0-			-0-
08	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
10	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428 3		N	-0-			-0-
11	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3		N	-0-			-0-

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 184070 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2172 - 2234

06	390 N	312	-0-	-78 B	-0-	312 3		N	-0-			-0-
07	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3		N	-0-			-0-
08	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
10	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302 3		N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

WILLIS WELL #: 3 RRCID -> 184478 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 2182 - 2232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	367	-0-	-113 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	372	N	324	-0-	-48 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	434	N	358	-0-	-76 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1078 RRCID -> 189617 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2190 - 2308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

BIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 189903 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2135 - 2251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	27	-0-	-63 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-

BIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 189904 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2124 - 2285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	27	-0-	-63 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-

HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 192501 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2314 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	465	N	399	-0-	-66 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-

HIBLER WELL #: 3 RRCID -> 192553 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2616 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	264	-0-	-36 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

MAGEE WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3		N	-0-			-0-
07	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3		N	-0-			-0-
08	620 N	553	-0-	-67 B	-0-	553 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3		N	-0-			-0-
10	589 N	564	-0-	-25 B	-0-	564 3		N	-0-			-0-
11	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3		N	-0-			-0-

HERRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 192950 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2526 - 2563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	389	-0-	-61 B	-0-	389 3		N	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3		N	-0-			-0-
08	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3		N	-0-			-0-
10	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 3		N	-0-			-0-
11	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385 3		N	-0-			-0-

HESS WELL #: 3 RRCID -> 193127 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2562 - 2689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3		N	-0-			-0-
07	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3		N	-0-			-0-
08	868 N	850	-0-	-18 B	-0-	850 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 3		N	-0-			-0-
10	868 N	764	-0-	-104 B	-0-	764 3		N	-0-			-0-
11	810 N	782	-0-	-28 B	-0-	782 3		N	-0-			-0-

RICE -A- WELL #: 3 RRCID -> 193199 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2304 - 2310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3		N	-0-			-0-
07	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3		N	-0-			-0-
08	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	628	-0-	-2 B	-0-	628 3		N	-0-			-0-
10	651 N	540	-0-	-111 B	-0-	540 3		N	-0-			-0-
11	600 N	592	-0-	-8 B	-0-	592 3		N	-0-			-0-

KROUCH WELL #: 3 RRCID -> 193207 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2435 - 2498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3		N	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3		N	-0-			-0-
08	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
10	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 3		N	-0-			-0-
11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3		N	-0-			-0-

MASSEY WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2428 - 2513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	240	-0-	-90 B	-0-	240 3		N	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3		N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3		N	-0-			-0-
10	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
11	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	464	-0-	-106 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	465	N	440	-0-	-25 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	465	N	454	-0-	-11 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 195521 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2502 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	271	-0-	-59 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-

CUBINE WELL #: 3 RRCID -> 195525 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2445 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	368	-0-	-22 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-

JOHNSTON WELL #: 3 RRCID -> 196264 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2409 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	868	N	841	-0-	-27 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
10	899	N	830	-0-	-69 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-

DARSEY WELL #: 4 RRCID -> 196333 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2315 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	429	-0-	-21 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 196364 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2315 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	434	N	296	-0-	-138 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	434	N	345	-0-	-89 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BEASLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 196365 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 2548 PERF. 2398 - 2470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3		N	-0-			-0-
07	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3		N	-0-			-0-
08	806 N	794	-0-	-12 B	-0-	794	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	792	-0-	-18 B	-0-	792	3		N	-0-			-0-
10	837 N	757	-0-	-80 B	-0-	757	3		N	-0-			-0-
11	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 196466 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2494 - 2575

06	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3		N	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3		N	-0-			-0-
08	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3		N	-0-			-0-
10	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3		N	-0-			-0-

BARKER -A- WELL #: 3 RRCID -> 196642 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2740 - 2820

06	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
08	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3		N	-0-			-0-

MOREMAN WELL #: 3 RRCID -> 196647 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2312 - 2390

06	540 N	156	-0-	-384 B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			-0-
10	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
11	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3		N	-0-			-0-

COUSINS WELL #: 3 RRCID -> 196701 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2271 - 2342

06	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
08	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
10	372 N	331	-0-	-41 B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
11	360 N	348	-0-	-12 B	-0-	348	3		N	-0-			-0-

MAJOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 196702 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2215 - 2319

06	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
07	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
08	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3		N	-0-			-0-
10	496 N	462	-0-	-34 B	-0-	462	3		N	-0-			-0-
11	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 201467 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2518 - 2603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	243	-0-	-27 B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3		N	-0-			-0-
08	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237 3		N	-0-			-0-
10	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-			-0-

MAGEE WELL #: 4 RRCID -> 202417 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2337 - 2369

06	720 N	577	-0-	-143 B	-0-	577 3		N	-0-			-0-
07	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3		N	-0-			-0-
08	651 N	539	-0-	-112 B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	565	-0-	-5 B	-0-	565 3		N	-0-			-0-
10	589 N	543	-0-	-46 B	-0-	543 3		N	-0-			-0-
11	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3		N	-0-			-0-

KROUCH WELL #: 4 RRCID -> 202418 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2577 PERF. 2397 - 2446

06	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3		N	-0-			-0-
07	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 3		N	-0-			-0-
08	744 N	647	-0-	-97 B	-0-	647 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	670	-0-	-20 B	-0-	670 3		N	-0-			-0-
10	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3		N	-0-			-0-
11	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 3		N	-0-			-0-

HERRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 202419 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2467 - 2564

06	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 3		N	-0-			-0-
07	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3		N	-0-			-0-
08	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	778	-0-	-2 B	-0-	778 3		N	-0-			-0-
10	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3		N	-0-			-0-
11	750 N	745	-0-	-5 B	-0-	745 3		N	-0-			-0-

MAJOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 202420 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2431 PERF. 2279 - 2378

06	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3		N	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3		N	-0-			-0-
08	434 N	387	-0-	-47 B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404 3		N	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3		N	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3		N	-0-			-0-

BURDINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 202421 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2298 - 2352

06	540 N	362	-0-	-178 B	-0-	362 3		N	-0-			-0-
07	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3		N	-0-			-0-
08	434 N	358	-0-	-76 B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3		N	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3		N	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HUGGINS WELL #: 204 RRCID -> 202633 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2206 - 2410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660 N	617	-0-	-43 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	651 N	635	-0-	-16 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	600 N	579	-0-	-21 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-

BARNES 'A' WELL #: 4 RRCID -> 203176 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2433 - 2490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600 N	528	-0-	-72 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	558 N	522	-0-	-36 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	540 N	539	-0-	-1 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	558 N	502	-0-	-56 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-

HUGGINS WELL #: 404 RRCID -> 204018 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 2219 - 2428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720 N	667	-0-	-53 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	660 N	624	-0-	-36 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-

HUGGINS WELL #: 304 RRCID -> 204021 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2239 - 2448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-

ASHBY WELL #: 303 RRCID -> 204023 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2215 - 2295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780 N	766	-0-	-14 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	806 N	789	-0-	-17 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-

ASHBY WELL #: 403 RRCID -> 204024 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2204 - 2380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 204058 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	322	-0-	-38 B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
08	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3		N	-0-			-0-
10	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3		N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3		N	-0-			-0-

ASHBY WELL #: 203 RRCID -> 204330 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2184 - 2330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 3		N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3		N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3		N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 204468 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2566 - 2722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	251	-0-	-49 B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N	-0-			-0-
10	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249 3		N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3		N	-0-			-0-

HANNER WELL #: 3 RRCID -> 206708 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2498 PERF. 2306 - 2425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3		N	-0-			-0-
08	155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 3		N	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3		N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3		N	-0-			-0-

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 209976 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2484 - 2574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	301	-0-	-59 B	-0-	301 3		N	-0-			17
07	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3		N	-0-			17
08	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278 3		N	-0-			17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299 3		N	-0-			17
10	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3		N	-0-			17
11	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3		N	-0-			17

MILLER WELL #: 3 RRCID -> 209977 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2391 - 2554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3		N	-0-			-0-
07	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3		N	-0-			-0-
08	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3		N	-0-			-0-
10	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3		N	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HESS WELL #: 4 RRCID -> 209978 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2611 - 2672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	521	-0-	-79 B	-0-	521	3	N	-0-			-0-
07	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3	N	-0-			-0-
08	558 N	502	-0-	-56 B	-0-	502	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3	N	-0-			-0-
10	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3	N	-0-			-0-
11	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3	N	-0-			-0-

COUSINS WELL #: 4 RRCID -> 210991 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 2311 - 2402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	312	-0-	-48 B	-0-	312	3	N	-0-			-0-
07	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3	N	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3	N	-0-			-0-
10	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3	N	-0-			-0-
11	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310	3	N	-0-			-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 210992 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2364 - 2466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3	N	-0-			-0-
07	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3	N	-0-			-0-
08	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3	N	-0-			-0-
10	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3	N	-0-			-0-
11	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3	N	-0-			-0-

JOHNSTON WELL #: 4 RRCID -> 210993 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2377 - 2455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	315	-0-	-135 B	-0-	315	3	N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3	N	-0-			-0-
08	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323	3	N	-0-			-0-
10	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3	N	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3	N	-0-			-0-

RICE -A- WELL #: 4 RRCID -> 211169 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2349 - 2355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3	N	-0-			-0-
07	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3	N	-0-			-0-
08	403 N	338	-0-	-65 B	-0-	338	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3	N	-0-			-0-
10	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3	N	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3	N	-0-			-0-

HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 211170 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2272 - 2357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	378	-0-	-102 B	-0-	378	3	N	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3	N	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370	3	N	-0-			-0-
10	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3	N	-0-			-0-
11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

RICE WELL #: 4 RRCID -> 211377 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2245 - 2251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 3		N	-0-			-0-
07	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3		N	-0-			-0-
08	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3		N	-0-			-0-
10	713 N	615	-0-	-98 B	-0-	615 3		N	-0-			-0-
11	600 N	596	-0-	-4 B	-0-	596 3		N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 5 RRCID -> 211399 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2390 - 2605

06	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3		N	-0-			-0-
07	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 3		N	-0-			-0-
08	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591 3		N	-0-			-0-
10	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3		N	-0-			-0-
11	600 N	537	-0-	-63 B	-0-	537 3		N	-0-			-0-

BEASLEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 211892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2424 - 2494

06	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3		N	-0-			-0-
07	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		N	-0-			-0-
08	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373 3		N	-0-			-0-
10	403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371 3		N	-0-			-0-
11	390 N	358	-0-	-32 B	-0-	358 3		N	-0-			-0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 212713 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2236

06	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
10	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		N	-0-			-0-

RICE WELL #: 3 RRCID -> 212714 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2310 - 2316

06	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3		N	-0-			-0-
07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
08	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	323	-0-	-37 B	-0-	323 3		N	-0-			-0-
10	372 N	319	-0-	-53 B	-0-	319 3		N	-0-			-0-
11	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315 3		N	-0-			-0-

TEXOLA WELL #: 2 RRCID -> 215865 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1932 - 2010

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

YOES -A- WELL #: 4 RRCID -> 217312 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2576 PERF. 2380 - 2476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3	N	-0-			-0-
07	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3	N	-0-			-0-
08	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	797	-0-	-43 B	-0-	797	3	N	-0-			-0-
10	837 N	777	-0-	-60 B	-0-	777	3	N	-0-			-0-
11	870 N	734	-0-	-136 B	-0-	734	3	N	-0-			-0-

WILSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 217318 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2394 - 2458

06	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3	N	-0-			-0-
07	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3	N	-0-			-0-
08	1023 N	995	-0-	-28 B	-0-	995	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3	N	-0-			-0-
10	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3	N	-0-			-0-
11	960 N	944	-0-	-16 B	-0-	944	3	N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 217319 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2480 - 2556

06	150 N	109	-0-	-41 B	-0-	109	3	N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3	N	-0-			-0-
08	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3	N	-0-			-0-
10	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3	N	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3	N	-0-			-0-

BEASLEY WELL #: 5031 RRCID -> 217354 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2388 - 2476

06	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3	N	-0-			-0-
07	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3	N	-0-			-0-
08	589 N	45	-0-	-544 B	-0-	45	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3	N	-0-			-0-
10	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3	N	-0-			-0-
*11	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3	N	-0-			-0-

DWYER WELL #: 3 RRCID -> 217355 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2237 - 2290

06	480 N	419	-0-	-61 B	-0-	419	3	N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3	N	-0-			-0-
08	434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3	N	-0-			-0-
10	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3	N	-0-			-0-
11	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3	N	-0-			-0-

GLASS WELL #: 4 RRCID -> 217356 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2619 PERF. 2410 - 2510

06	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3	N	-0-			-0-
07	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3	N	-0-			-0-
08	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583	3	N	-0-			-0-
10	620 N	577	-0-	-43 B	-0-	577	3	N	-0-			-0-
11	570 N	558	-0-	-12 B	-0-	558	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BEASLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 217692 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 N	901	-0-	-29 B	-0-	901	3		N	-0-			-0-
07	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3		N	-0-			-0-
08	1023 N	738	-0-	-285 B	-0-	738	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	900 N	896	-0-	-4 B	-0-	896	3		N	-0-			-0-
10	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3		N	-0-			-0-
11	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3		N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 217707 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2248 - 2300

06	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3		N	-0-			-0-
07	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3		N	-0-			-0-
08	930 N	908	-0-	-22 B	-0-	908	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3		N	-0-			-0-
10	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3		N	-0-			-0-
11	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3		N	-0-			-0-

MASSEY WELL #: 4 RRCID -> 218203 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2570 - 2612

06	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3		N	-0-			16
07	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3		N	-0-			16
08	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323	3		N	-0-			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318	3		N	-0-			16
10	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3		N	-0-			16
11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3		N	-0-			16

BURDINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 218204 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2311 - 2396

06	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
07	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3		N	-0-			-0-
08	527 N	447	-0-	-80 B	-0-	447	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	449	-0-	-1 B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
10	465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3		N	-0-			-0-

ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 218483 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2242 - 2540

06	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
07	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
08	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
10	372 N	251	-0-	-121 B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
11	360 N	245	-0-	-115 B	-0-	245	3		N	-0-			-0-

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 218484 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2278 - 2356

06	420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
07	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
08	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	380	-0-	-10 B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
10	403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
STUBBS WELL #: 3 RRCID -> 218485 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2246 - 2330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	383	-0-	-67 B	-0-	383	3	N	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3	N	-0-			-0-
08	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3	N	-0-			-0-
10	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3	N	-0-			-0-
11	420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402	3	N	-0-			-0-

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218798 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2326 - 2406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118	3	N	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3	N	-0-			-0-
08	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3	N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3	N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3	N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 218799 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2174 - 2268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	348	-0-	-12 B	-0-	348	3	N	-0-			-0-
07	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3	N	-0-			-0-
08	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3	N	-0-			-0-
10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3	N	-0-			-0-
11	360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357	3	N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 218815 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2691 PERF. 2330 - 2522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3	N	-0-			-0-
07	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3	N	-0-			-0-
08	837 N	723	-0-	-114 B	-0-	723	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	725	-0-	-85 B	-0-	725	3	N	-0-			-0-
10	775 N	730	-0-	-45 B	-0-	730	3	N	-0-			-0-
11	690 N	650	-0-	-40 B	-0-	650	3	N	-0-			-0-

WILLIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 218817 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2461 - 2538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	342	-0-	-78 B	-0-	342	3	N	-0-			-0-
07	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3	N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3	N	-0-			-0-
10	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3	N	-0-			-0-
11	360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340	3	N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 219029 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2346 - 2450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	341	-0-	-139 B	-0-	341	3	N	-0-			-0-
07	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3	N	-0-			-0-
08	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3	N	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3	N	-0-			-0-
11	330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

GOLDSTONE WELL #: 3 RRCID -> 219091 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2312 - 2398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
08	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
10	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
11	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3		N	-0-			-0-

YOES WELL #: 4 RRCID -> 220029 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2304 - 2360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	155	-0-	-85 B	-0-	155	2		N	-0-			245
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			245
08	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2		N	-0-			245
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-			245
10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-			245
11	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3		N	-0-			245

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 220058 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2230 - 2315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	335	-0-	-25 B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
07	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
08	372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3		N	-0-			-0-

DWYER WELL #: 4 RRCID -> 220060 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2200 - 2268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
07	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3		N	-0-			-0-
08	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3		N	-0-			-0-
10	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551	3		N	-0-			-0-
11	540 N	505	-0-	-35 B	-0-	505	3		N	-0-			-0-

GOLDSTONE WELL #: 4 RRCID -> 220168 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2300 - 2431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
08	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
10	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
11	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186	3		N	-0-			-0-

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 221246 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2390 - 2570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
YOES "A" WELL #: 2 RRCID -> 221248 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2404 - 2474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3		N	-0-			-0-
07	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
08	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
10	403 N	359	-0-	-44 B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
11	390 N	358	-0-	-32 B	-0-	358	3		N	-0-			-0-

YOES "A" WELL #: 3 RRCID -> 221250 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2368 - 2444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
07	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
08	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
10	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
11	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3		N	-0-			-0-

MOREMAN WELL #: 4 RRCID -> 221251 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2370 - 2434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3		N	-0-			-0-
07	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3		N	-0-			-0-
08	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
10	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3		N	-0-			-0-
11	510 N	472	-0-	-38 B	-0-	472	3		N	-0-			-0-

HIBLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 221255 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2634 - 2726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
07	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3		N	-0-			-0-
08	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3		N	-0-			-0-
10	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
11	450 N	442	-0-	-8 B	-0-	442	3		N	-0-			-0-

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 221256 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2298 - 2372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 N	435	-0-	-75 B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
07	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
08	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
10	465 N	414	-0-	-51 B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
11	480 N	442	-0-	-38 B	-0-	442	3		N	-0-			-0-

CUBINE WELL #: 4 RRCID -> 221258 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2494 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	201	-0-	-159 B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
08	372 N	222	-0-	-150 B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
11	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 221260 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2296 - 2359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 221263 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2202 - 2254

06	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3	N	-0-			-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3	N	-0-			-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3	N	-0-			-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3	N	-0-			-0-
11	540	N	528	-0-	-12	B	-0-	528	3	N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 221268 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2362 - 2516

06	120	N	93	-0-	-27	B	-0-	93	3	N	-0-			-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3	N	-0-			-0-
08	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3	N	-0-			-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3	N	-0-			-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3	N	-0-			-0-

HUDGINS "B" WELL #: 4 RRCID -> 221269 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2316 PERF. 2132 - 2240

06	270	N	222	-0-	-48	B	-0-	222	3	N	-0-			-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3	N	-0-			-0-
08	248	N	242	-0-	-6	B	-0-	242	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3	N	-0-			-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3	N	-0-			-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3	N	-0-			-0-

BEASLEY WELL #: 4031 RRCID -> 223456 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2473 PERF. 2322 - 2388

06	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3	N	-0-			-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	3	N	-0-			-0-
08	589	N	583	-0-	-6	B	-0-	583	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3	N	-0-			-0-
10	589	N	578	-0-	-11	B	-0-	578	3	N	-0-			-0-
11	570	N	562	-0-	-8	B	-0-	562	3	N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 4 RRCID -> 223528 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2253 - 2330

06	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3	N	-0-			-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3	N	-0-			-0-
08	496	N	449	-0-	-47	B	-0-	449	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3	N	-0-			-0-
10	465	N	430	-0-	-35	B	-0-	430	3	N	-0-			-0-
11	420	N	414	-0-	-6	B	-0-	414	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

SHAW "A" WELL #: 4 RRCID -> 223529 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 2364 - 2434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
08	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
10	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
11	330 N	174	-0-	-156 B	-0-	174	3		N	-0-			-0-

GLASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 223886 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2626 PERF. 2416 - 2500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
10	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
11	330 N	312	-0-	-18 B	-0-	312	3		N	-0-			-0-

FOWLER "C" WELL #: 4 RRCID -> 224127 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2362 - 2434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
08	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
11	420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419	3		N	-0-			-0-

STUBBS WELL #: 4 RRCID -> 224128 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2292 - 2364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3		N	-0-			-0-
07	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
08	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	960 N	950	-0-	-10 B	-0-	950	3		N	-0-			-0-
10	1054 N	963	-0-	-91 B	-0-	963	3		N	-0-			-0-
11	960 N	900	-0-	-60 B	-0-	900	3		N	-0-			-0-

DARSEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224286 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2248 - 2316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3		N	-0-			-0-

WILSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 224287 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2352 - 2418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
08	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 224288 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 2330 - 2394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	338	-0-	-52 B	-0-	338	3	N	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3	N	-0-			-0-
08	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3	N	-0-			-0-
10	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3	N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3	N	-0-			-0-

YOES WELL #: 3 RRCID -> 224399 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2588 PERF. 2340 - 2406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3	N	-0-			-0-
07	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3	N	-0-			-0-
08	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	414	-0-	-36 B	-0-	414	3	N	-0-			-0-
10	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418	3	N	-0-			-0-
11	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412	3	N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 225361 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2274 - 2344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	243	-0-	-27 B	-0-	243	3	N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3	N	-0-			-0-
08	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3	N	-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3	N	-0-			-0-
11	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3	N	-0-			-0-

TIBBETS WELL #: 3 RRCID -> 225517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2392 - 2450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391	3	N	-0-			-0-
07	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3	N	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	367	-0-	-23 B	-0-	367	3	N	-0-			-0-
10	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3	N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3	N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 4 RRCID -> 226021 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2396 - 2494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	557	-0-	-43 B	-0-	557	3	N	-0-			-0-
07	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3	N	-0-			-0-
08	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	553	-0-	-17 B	-0-	553	3	N	-0-			-0-
10	589 N	535	-0-	-54 B	-0-	535	3	N	-0-			-0-
11	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3	N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 227788 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2216 - 2302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	218	-0-	-112 B	-0-	218	3	N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3	N	-0-			-0-
08	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3	N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3	N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GROSS WELL #: 3 RRCID -> 228134 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2376 - 2452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	234	-0-	-66 B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
07	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
08	310 N	228	-0-	-82 B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	209	-0-	-31 B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
10	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
11	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3		N	-0-			-0-

WOODS WELL #: 4 RRCID -> 230919 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2232 - 2292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	150	-0-	-210 B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
08	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 4 RRCID -> 236262 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2380 - 2610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 N	686	-0-	-244 B	-0-	686	3		N	-0-			35
07	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3		N	-0-			35
08	1085 N	685	-0-	-400 B	-0-	685	3		N	-0-			35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	658	-0-	-32 B	-0-	658	3		N	-0-			35
10	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3		N	-0-			35
11	660 N	641	-0-	-19 B	-0-	641	3		N	-0-			35

RICE WELL #: 5 RRCID -> 241705 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2470 - 2725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 N	444	-0-	-66 B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
07	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
08	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	405	-0-	-45 B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
10	465 N	403	-0-	-62 B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
11	420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400	3		N	-0-			-0-

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 241761 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2352 - 2385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3		N	-0-			-0-
07	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3		N	-0-			-0-
08	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3		N	-0-			-0-
10	806 N	747	-0-	-59 B	-0-	747	3		N	-0-			-0-
11	780 N	766	-0-	-14 B	-0-	766	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 5 RRCID -> 241779 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2436 - 2735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	3		N	-0-			-0-
07	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	3		N	-0-			-0-
08	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
10	2108 N	2095	-0-	-13 B	-0-	2095	3		N	-0-			-0-
11	2070 N	2066	-0-	-4 B	-0-	2066	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CASTLEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 242346 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2164 - 2219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	870 N	757	-0-	-113 B	-0-	757	3		N	-0-			-0-
07	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3		N	-0-			-0-
08	806 N	761	-0-	-45 B	-0-	761	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	747	-0-	-3 B	-0-	747	3		N	-0-			-0-
10	806 N	793	-0-	-13 B	-0-	793	3		N	-0-			-0-
11	750 N	718	-0-	-32 B	-0-	718	3		N	-0-			-0-

HUDGINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 242351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2292 - 2354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
07	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1050 N	989	-0-	-61 B	-0-	989	3		N	-0-			-0-
10	1054 N	959	-0-	-95 B	-0-	959	3		N	-0-			-0-
11	990 N	976	-0-	-14 B	-0-	976	3		N	-0-			-0-

DARSEY WELL #: 5 RRCID -> 242393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2234 - 2288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3		N	-0-			-0-
07	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3		N	-0-			-0-
08	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
10	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418	3		N	-0-			-0-
11	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3		N	-0-			-0-

HIBLER WELL #: 4 RRCID -> 246863 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3		N	-0-			-0-
07	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3		N	-0-			-0-
08	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3		N	-0-			-0-
10	589 N	580	-0-	-9 B	-0-	580	3		N	-0-			-0-
11	540 N	498	-0-	-42 B	-0-	498	3		N	-0-			-0-

BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
CHEATWOOD, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 025974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
07	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2		N	-0-			-0-

KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 026337 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
FINLEY WELL #: 1 RRCID -> 026388 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 026389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 3 RRCID -> 026390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 026391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
MORGAN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 026530 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
11	240 N	212	-0-	-28	B	-0-	212	2		N	-0-			-0-

WEBB, LALLIE WELL #: B 1 RRCID -> 026531 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	180 N	153	-0-	-27	B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5	B	-0-	145	2		N	-0-			-0-

WEBB, LALLIE A. WELL #: 1 RRCID -> 026532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-				N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
11	210 N	154	-0-	-56	B	-0-	154	2		N	-0-			-0-

WEBB, LALLIE D. WELL #: 1 RRCID -> 026534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	240 N	212	-0-	-28	B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
07	248 N	223	-0-	-25	B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
08	217 N	205	-0-	-12	B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	194	-0-	-16	B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
10	217 N	205	-0-	-12	B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
11	210 N	171	-0-	-39	B	-0-	171	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

SKELLY-WEBB WELL #: A 1 RRCID -> 026535 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

SKELLY-WEBB WELL #: B 1 RRCID -> 026536 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-

LINDSEY, ELSIE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 026695 COMPL. DATE 09/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LINDSEY-CLAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 026696 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LYSLE, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 026704 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -C- WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE -E- WELL #: 1 RRCID -> 026708 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 026709 COMPL. DATE 07/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE -C- WELL #: 2 RRCID -> 026710 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 026711 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-			-0-

BEAR WELL #: 1 RRCID -> 026719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 026721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
07	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
08	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-

DAYBERRY WELL #: 1 RRCID -> 026723 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
07	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
08	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
F & M BANK WELL #: 1 RRCID -> 026724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 026725 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GUYTON HEIRS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-

KOBER WELL #: 1 RRCID -> 026729 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	107	-0-	-133 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	217	N	37	-0-	-180 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	124	N	7	-0-	-117 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-

PIKE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 026731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
PIKE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026732 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-

REEVES, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 026733 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REEVES, J. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026734 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-

RISK WELL #: 2 RRCID -> 026735 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	9	N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SATTERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 026736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026738 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

STEPHENS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-				-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

STEPHENS, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 026740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-				-0-
07	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2			N	-0-				-0-
08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-				-0-
10	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-				-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-				-0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026741 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	8	-0-	-82 B	-0-	8	2			N	-0-				-0-
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-				-0-
08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-				-0-
10	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-				-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-				-0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 026742 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	180	-0-	-30 B	-0-	180	2			N	-0-				-0-
07	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-				-0-
08	217	N	174	-0-	-43 B	-0-	174	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-				-0-
10	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-				-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-				-0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-				-0-
07	186	N	98	-0-	-88 B	-0-	98	2			N	-0-				-0-
08	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-				-0-
10	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-				-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-				-0-

HOWE WELL #: 1 RRCID -> 026787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-				-0-
07	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-				-0-
08	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-				-0-
10	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-				-0-
11	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 026788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 027049 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-

GEORGE -E- WELL #: 2 RRCID -> 031321 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -C- WELL #: 3 RRCID -> 031500 COMPL. DATE 11/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 031501 COMPL. DATE 08/30/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEARROW WELL #: A 1 RRCID -> 033768 COMPL. DATE 04/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
CAPERTON WELL #: 1 RRCID -> 033769 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HARVEY WELL #: B 1 RRCID -> 033770 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 033771 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 033772 COMPL. DATE 10/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OGORMAN WELL #: A 1 RRCID -> 033854 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OGORMAN WELL #: B 1 RRCID -> 033855 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

OGORMAN WELL #: B 2 RRCID -> 033856 COMPL. DATE 02/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HOWE WELL #: A 1 RRCID -> 033857 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
07	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
08	372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	311	-0-	-49 B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
10	372 N	323	-0-	-49 B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-

LISLE WELL #: A 1 RRCID -> 033859 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	449	-0-	449 B	1288	449	2		N	-0-			-0-
07	1746 R	458	-0-	-1288 B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
08	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	411	-0-	-39 B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
10	465 N	378	-0-	-87 B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
11	420 N	356	-0-	-64 B	-0-	356	2		N	-0-			-0-

LEAKE WELL #: 1 RRCID -> 033866 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: A 1 RRCID -> 033867 COMPL. DATE 11/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 033868 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

SATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 033869 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 033870 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 033873 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90	N 67	-0-	-23	B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07	93	N 56	-0-	-37	B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08	124	N 14	-0-	-110	B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	89	N 89	-0-	-0-	B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
10	62	N 7	-0-	-55	B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	103	N 103	-0-	-0-	B	-0-	103	2		N	-0-			-0-

LISLE WELL #: 1 RRCID -> 033874 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120	N 100	-0-	-20	B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
07	105	N 105	-0-	-0-	B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08	124	N 80	-0-	-44	B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	97	N 97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
10	96	N 96	-0-	-0-	B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11	92	N 92	-0-	-0-	B	-0-	92	2		N	-0-			-0-

MORGAN WELL #: A 1 RRCID -> 033878 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	480	N 99	-0-	-381	B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
07	496	N 432	-0-	-64	B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
08	372	N 220	-0-	-152	B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	251	N 251	-0-	-0-	B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
10	434	N 138	-0-	-296	B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
11	210	N 165	-0-	-45	B	-0-	165	2		N	-0-			-0-

HAWK WELL #: A 1 RRCID -> 034748 COMPL. DATE 12/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	586	N 586	-0-	-0-	B	-0-	586	2		N	-0-			-0-
07	620	N 589	-0-	-31	B	-0-	589	2		N	-0-			-0-
08	562	N 562	-0-	-0-	B	-0-	562	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	600	N 497	-0-	-103	B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
10	589	N 537	-0-	-52	B	-0-	537	2		N	-0-			-0-
11	575	N 575	-0-	-0-	B	-0-	575	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 035026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

POOLE WELL #: 1 RRCID -> 035027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
08	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
10	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
11	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	2		N	-0-			-0-

OGORMAN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 039583 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GEORGE -B- WELL #: 1 RRCID -> 042021 COMPL. DATE 10/21/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 053967 COMPL. DATE 12/08/1967 TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1810 - 1855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 053968 COMPL. DATE 01/19/1968 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1790 - 1960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	68	-0-	-142 B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07	217 N	23	-0-	-194 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08	217 N	98	-0-	-119 B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
JUDY WELL #: 1 RRCID -> 082881 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1752 - 1820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	134 R	134	-0-	-0- B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
08	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-

SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 085628 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 1826 - 1950

06	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2		N	-0-			-0-
07	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2		N	-0-			-0-
08	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2		N	-0-			-0-
10	620 N	575	-0-	-45 B	-0-	575	2		N	-0-			-0-
11	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2		N	-0-			-0-

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 090615 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2750 - 2760

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 096784 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2036 - 2116

06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-

EMILY WELL #: 1 RRCID -> 096785 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1802 - 1914

06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
08	155 N	40	-0-	-115 B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
10	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2		N	-0-			-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 099269 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1766 - 1776

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	254	-0-	254 B	254	254	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

EDNA WELL #: 1 RRCID -> 099270 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1875 - 1885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103220 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1814 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-

FIELDS -B- WELL #: 1 RRCID -> 103740 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1982 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-

FIELDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 103741 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1978 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 104906 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1765 - 1795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	150	N	20	-0-	-130 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 106701 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
KINNARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 088189 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2045 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	141				N	-0-			-0-
07	14B DENY	83	-0-	83 B	224	83	2		N	-0-			-0-
08	14B DENY	92	-0-	92 B	316	92	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				316									
09	14B DENY	86	-0-	86 B	402	86	2		N	-0-			-0-
10	14B DENY	85	-0-	85 B	487	85	2		N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	487				N	NO RPT			-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 098552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 2091 - 2241

06	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 098554 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2242 - 2477

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 098946 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 19301 PERF. 799 - 1902

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JACK WELL #: 9601 RRCID -> 104336 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2067 PERF. 1906 - 2034

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 32 RRCID -> 173035 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 2980

06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. //CONT.// 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 40 RRCID -> 173037 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2867 - 2925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-

PARKER FEE "A" WELL #: 42 RRCID -> 173038 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 3015 - 3118

06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-			-0-

BLACK'S OIL & GAS 072614
MCLARTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113214 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2166 - 2391

06	14B2 EXT	213	-0-	213 B	213	213	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	167	-0-	167 B	380	167	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	113	-0-	113 B	493	113	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 493													
09	771 R	278	-0-	-493 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
10	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLARTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 169842 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2010 - 2272

06	14B2 EXT	213	-0-	213 B	264	213	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	167	-0-	167 B	431	167	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	113	-0-	113 B	544	113	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 544													
09	822 R	278	-0-	-544 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
10	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC 076788
MCLARTY-LESTER -A- WELL #: 1080 RRCID -> 025944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADLEY OPERATING CO. 087255
ASH WELL #: C 2 RRCID -> 026363 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	41	-0-	41 B	449	41	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	51	-0-	51 B	500	51	3		N	-0-			-0-
08	551 R	51	-0-	-500 B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 R	90	-0-	-0- B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
*11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRADLEY OPERATING CO. //CONT.// 087255
GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 026519 COMPL. DATE 08/31/1959 TOTAL DEPTH 2752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

BREEDING, JIMMY 090650
FAYE, NETTIE WELL #: 1 RRCID -> 124264 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2000 - 2180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONCO OIL COMPANY 096675
SITTER, G. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-

SITTER WELL #: C 1 RRCID -> 026984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2040 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-

SITTER WELL #: D 1 RRCID -> 026985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	120	-0-	-60 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 108208 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1605 - 1890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BRONCO OIL COMPANY //CONT.// 096675
WALKER WELL #: 3 RRCID -> 151221 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2207 - 2402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

JI ENERGY LLC 100376
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 026668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3	N	-0-			-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3	N	-0-			-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-			N	-0-			-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3	N	-0-			-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3	N	-0-			-0-

BLACK RESOURCES 100503
GRADY WELL #: 5 RRCID -> 025804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3	N	-0-			-0-
07	93	N	81	-0-	-12	B	-0-	81	3	N	-0-			-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3	N	-0-			-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CASH WELL #: 1 RRCID -> 025805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3	N	-0-			-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3	N	-0-			-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3	N	-0-			-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CASH -A- WELL #: 2 RRCID -> 025806 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-			-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3	N	-0-			-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 025811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3	N	-0-			-0-
07	93	N	65	-0-	-28	B	-0-	65	3	N	-0-			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3	N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
KENNEDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LANGHAM WELL #: B 1 RRCID -> 025818 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NOEL B WELL #: 1 RRCID -> 025819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 025820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERKINS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERKINS -D- WELL #: 2 RRCID -> 025822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503

PERKINS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS -E- WELL #: 2 RRCID -> 025824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 025825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 025828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 2 RRCID -> 025829 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 3 RRCID -> 025830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
UPHAM GAS CO. WELL #: 4 RRCID -> 025831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 025845 COMPL. DATE 01/12/1932 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

06	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
07	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 025846 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	723				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 723													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	723				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723				N	NO RPT			-0-

CARR WELL #: 1 RRCID -> 025847 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 025849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JADE WELL #: 2 RRCID -> 025850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503

JORDEN WELL #: 3 RRCID -> 025851 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNA WELL #: 3 RRCID -> 025879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 025880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN WELL #: 1 RRCID -> 025881 COMPL. DATE 10/22/1954 TOTAL DEPTH 2358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSELBY, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 025906 COMPL. DATE 10/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
COBB, S. A. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 025907 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBB EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 025908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBB EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	75	-0-	75 B	75	75	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 75																	
09	14B2	EXT	63	-0-	63 B	138	63	3			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	138					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	138					N	NO RPT					-0-

HUSELBY ISABEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSELBY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
CHAPMAN, JEANNE WELL #: 1 RRCID -> 025913 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BULL -B- WELL #: 1 RRCID -> 025914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BULL -B- WELL #: 3 RRCID -> 025915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPMAN -B- -NCT- -6- WELL #: 1 RRCID -> 025925 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GETHINGS -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 025934 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 025939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
CARPENTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026447 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 026699 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 041365 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MILTON WELL #: 1 RRCID -> 060721 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3	N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3	N	-0-			-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3	N	-0-			-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MILTON -A- WELL #: 3 RRCID -> 062287 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3	N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3	N	-0-			-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3	N	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
HOLLY ANN WELL #: 1 RRCID -> 070672 COMPL. DATE 08/28/1976 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 1975 - 2350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GRADY WELL #: J 5 RRCID -> 079093 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2144 - 2172

06	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 084008 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2108 - 2118

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 084009 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2106 - 2166

06	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
*10	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNIGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 087328 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2350 - 2380

06	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MARATHON WELL #: 1 RRCID -> 087329 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2250 - 2322

06	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3		N	-0-			-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
CARPENTER -E- WELL #: 1 RRCID -> 087654 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2154 - 2184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 097714 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2134 - 2358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMMY WELL #: 1 RRCID -> 116997 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2622 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMMY WELL #: 2 RRCID -> 116998 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2210 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3	N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3	N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMMY WELL #: 3 RRCID -> 116999 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2270 - 2938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3	N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIDI WELL #: 2 RRCID -> 117948 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2222 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3	N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3	N	-0-			-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3	N	-0-			-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 149601 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2160 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2521	N	2521	-0-	-0- B	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
07	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
08	2533	N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2551	N	2551	-0-	-0- B	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
*10	2449	N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRIS WELL #: 2 RRCID -> 220233 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2180 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*10	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REBEL RESOURCES LBC LLC 100662
EAKINS WELL #: 6 RRCID -> 026489 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	330	N	278	-0-	-52 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026526 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	251	-0-	-49 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025793 COMPL. DATE 12/15/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYAN, RICKEY 104271
CURRY WELL #: 1 RRCID -> 027047 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1800 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
CADRA, MARK 122578
CADRA WELL #: 1 RRCID -> 098940 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1812 - 1977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER, MILTON 134100
CARPENTER WELL #: C 1 RRCID -> 025798 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CITY OF MCLEAN 154650
MCLEAN GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 024000 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
07	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
08	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 025782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2	N	-0-		-0-
07	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2	N	-0-		-0-
08	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2	N	-0-		-0-
10	434	N	331	-0-	-103 B	-0-	331	2	N	-0-		-0-
11	420	N	418	-0-	-2 B	-0-	418	2	N	-0-		-0-

CLOSE, BRYAN H. 161200
GLASSCOCK-HANNER WELL #: 2 RRCID -> 100820 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1489 - 1598

06	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3	N	-0-		-0-
07	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3	N	-0-		-0-
08	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3	N	-0-		-0-
10	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3	N	-0-		-0-
11	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
COLEMAN, JOHN D. 167276
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 041964 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2396 - 2460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
CARPENTER WELL #: D 1 RRCID -> 025800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	62	1	162	2	N	-0-					-0-
10	186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	180 N	132	-0-	-48 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVID 190120
BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 036296 COMPL. DATE 12/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DALF ENERGY LLC 197641
MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCADE, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040140 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2062 - 2322

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCADE, LUCILE WELL #: 2 RRCID -> 040141 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2064 - 2271

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
SPAIN, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040142 COMPL. DATE 01/08/1966 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 2114 - 2216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARRAH OIL COMPANY L.L.C. 200848
REEVES, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025900 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
08	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
*11	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3		N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 025903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 025904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CUBINE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-			-0-

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026590 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3		N	-0-			-0-
07	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3		N	-0-			-0-
08	620 N	310	-0-	-310 B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	401	-0-	-199 B	-0-	401	3		N	-0-			-0-
10	620 N	420	-0-	-200 B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
*11	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848

PARKER FEE WELL #: 1 RRCID -> 026645 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	230	-0-	-40 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 2 RRCID -> 026647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	288	-0-	-42 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*11	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 3 RRCID -> 026648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*11	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 4 RRCID -> 026649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	180	-0-	-30 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 7 RRCID -> 026651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	293	-0-	-37 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*11	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-

PARKER FEE WELL #: 9 RRCID -> 026653 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	288	-0-	-42 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*11	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848

PARKER FEE WELL #: 10 RRCID -> 026654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	347	-0-	-43 B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
10	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
*11	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 11 RRCID -> 026655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	338	-0-	-52 B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
07	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
08	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
10	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
*11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 12 RRCID -> 026656 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
10	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
*11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 13 RRCID -> 026657 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
08	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
*11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 14 RRCID -> 026658 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	234	-0-	-36 B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
10	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
*11	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 15 RRCID -> 026659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
08	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
10	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
*11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848

PARKER FEE WELL #: 16 RRCID -> 026660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	288	-0-	-42 B	-0-	288 3		N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
08	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3		N	-0-			-0-
10	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3		N	-0-			-0-
*11	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 17 RRCID -> 026661 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158 3		N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3		N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
*11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 19 RRCID -> 026663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	243	-0-	-27 B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3		N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
*11	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 20 RRCID -> 026664 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	342	-0-	-48 B	-0-	342 3		N	-0-			-0-
07	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3		N	-0-			-0-
08	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3		N	-0-			-0-
10	403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393 3		N	-0-			-0-
*11	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 21 RRCID -> 026665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 3		N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3		N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3		N	-0-			-0-
*11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 22 RRCID -> 026666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3		N	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3		N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
*11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 25 RRCID -> 026667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
*11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 027017 COMPL. DATE 12/30/1958 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PARKER FEE WELL #: 27 RRCID -> 031062 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-

DAVIS & SIMMONS 206800
DAVIS, O. WELL #: 1 RRCID -> 026978 COMPL. DATE 01/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2		N	-0-			-0-
07	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
08	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	900 N	886	-0-	-14 B	-0-	886	2		N	-0-			-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
*11	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2		N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 026579 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2		N	-0-			-0-
07	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2		N	-0-			-0-
08	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	436	-0-	-74 B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
10	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2		N	-0-			-0-
*11	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DAWSON, B G OIL & GAS LTD //CONT.// 208031
CARPENTER WELL #: 5 RRCID -> 026580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	317	-0-	-73 B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
07	403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
08	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	283	-0-	-47 B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
11	390 N	367	-0-	-23 B	-0-	367	2		N	-0-			-0-

WEBB WELL #: B 3 RRCID -> 026588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
07	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
08	248 N	160	-0-	-88 B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	188	-0-	-22 B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
*11	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-

DE BO PRODUCTION CO. 209090
TINDALL WELL #: 1 RRCID -> 056738 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 41 RRCID -> 025917 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 5 RRCID -> 025950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 15 RRCID -> 025955 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025957 COMPL. DATE 10/19/1924 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 9 RRCID -> 025958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SHAW, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 025967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CUNNINGHAM, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 026669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1		N	-0-			-0-

SAUNDERS, G. H. NCT-2 WELL #: 55 RRCID -> 101524 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2311 - 2352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
WRIGHT, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 025905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	1073	-0-	-67	B	-0-	1073	3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1136	-0-	-42	B	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
08	1126 N	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1080 N	1078	-0-	-2	B	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
10	1147 N	1065	-0-	-82	B	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
11	1159 N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
CHAPMAN /10/ WELL #: 6 RRCID -> 181092 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2348 - 2496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
*10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		N	-0-			-0-

PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 276151 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 2470 PERF. 2227 - 2470

06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3		N	-0-			-0-
07	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3		N	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	621	-0-	-159 B	-0-	621	3		N	-0-			-0-
*10	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
11	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3		N	-0-			-0-

GALMOR, BOBBY D. 293320
NICKELL, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 026418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA, TONY 294245
SESCO -A- WELL #: 1 RRCID -> 172446 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 2178 PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GIVENS, PATRICIA 307499
MORGAN, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 026412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2023 - WELL PLUGGED 8/31/2023

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805

JOHNSON GU WELL #: 5 RRCID -> 025430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2		N	-0-			-0-
07	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
08	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
10	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	2		N	-0-			-0-
11	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	2		N	-0-			-0-

ZION WELL #: 1 RRCID -> 025797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 025848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 025872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
08	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2		N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025873 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	257	-0-	257 B	528	257	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	238	-0-	238 B	766	238	2		N	-0-			-0-
08	1005 R	239	-0-	-766 B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2		N	-0-			-0-

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 026457 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
MOLAR WELL #: 1 RRCID -> 088794 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
VANDERBERG WELL #: 1 RRCID -> 023764 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
08	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	238	-0-	-92 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MORSE -A- WELL #: 1 RRCID -> 025884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

COBB WELL #: 1 RRCID -> 025885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MORSE -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
07	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 025894 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
JONES WELL #: 1 RRCID -> 026950 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SLOSS, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 038600 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 2237 PERF. 2016 - 2065

06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 3 RRCID -> 025931 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
08	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	2		N	-0-			-0-
10	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
*11	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2		N	-0-			-0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 4 RRCID -> 025932 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: A 5 RRCID -> 025947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 025956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	899	N	864	-0-	-35 B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	868	N	850	-0-	-18 B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	803	-0-	-37 B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	868	N	829	-0-	-39 B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*11	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-					-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 026677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GRAY DEV. CO. WELL #: 3 RRCID -> 026680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 026682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2653	R	1561	-0-	-1092 B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	1402	R	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1161	-0-	-399 B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1113	-0-	-282 B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1120	-0-	-140 B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

WORD, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 026693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	510	N	501	-0-	-9 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-

IMMEL, ELMER 423000
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 026518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL

IRISH CITY OIL & GAS, INC. 426340

BLACKKETTER WELL #: 1 RRCID -> 094914 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

JMAR PETROLEUM LLC 427899

HARLAN, L. WELL #: 1 RRCID -> 090432 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2274 PERF. 2102 - 2232

06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		N	-0-			-0-

BAILEY-JOHNSON UNIT -1- WELL #: 1 RRCID -> 090433 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2265 - 2473

06	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3		N	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
08	465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3		N	-0-			-0-
10	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3		N	-0-			-0-
11	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412	3		N	-0-			-0-

BENTLEY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 090434 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2212 - 2434

06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
11	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163	3		N	-0-			-0-

BAILEY, J. WELL #: 1 RRCID -> 090435 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2092 - 2188

06	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
07	372 N	289	-0-	-83 B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
08	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
11	300 N	256	-0-	-44 B	-0-	256	3		N	-0-			-0-

BAILEY, EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 090436 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1988 - 2172

06	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
KATHY WELL #: 1001 RRCID -> 092336 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2067 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	16	-0-	-44 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 9401 RRCID -> 092338 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2115 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

RAILSBACK WELL # 1 RRCID -> 102943 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1855 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY, OPAL WELL # 1 RRCID -> 104335 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 1946 PERF. 1841 - 1878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JIP ROCK, LLC 432942
EMLER WELL # 2 RRCID -> 026713 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	164	-0-	-76 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LUMMUS WELL # 1 RRCID -> 044356 COMPL. DATE 07/03/1968 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1875 - 1995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 070680 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1847 - 2027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 073510 COMPL. DATE 06/18/1977 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1866 - 2008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 088328 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2851 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SKARKE WELL #: 1 RRCID -> 089317 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2182 - 2298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 093507 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 2066 - 2169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 093508 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2104 - 2219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
LULA WELL #: 3 RRCID -> 095433 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1802 - 1939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB -E- WELL #: 1 RRCID -> 097715 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2196 - 2360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MECHEK WELL #: 1 RRCID -> 098553 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 1918 PERF. 1783 - 1879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 098555 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1885 - 2015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 098939 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1839 - 1964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 098942 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2154 - 2289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131

JILL WELL #: 1 RRCID -> 098944 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2332 PERF. 2006 - 2281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCE WELL #: 1 RRCID -> 099268 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1877 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 103571 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1913 - 2006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 108613 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1396 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 108614 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1760 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 109527 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1764 - 1882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 172297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2000 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE WELL #: 5 RRCID -> 172325 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2010 - 2140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE WELL #: 9 RRCID -> 172327 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2269 PERF. 2042 - 2144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 172328 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2074 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHULL WELL #: 2 RRCID -> 172330 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 1990 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 025940 COMPL. DATE 04/23/1943 TOTAL DEPTH 2459 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3	N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3	N	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3	N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 025941 COMPL. DATE 07/08/1958 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 025943 COMPL. DATE 06/12/1960 TOTAL DEPTH 2390 PERF. N/A

06	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 58 RRCID -> 025963 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 108 RRCID -> 025964 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 2550 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 110 RRCID -> 025965 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH 2573 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 114 RRCID -> 025966 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
THUT WELL #: 2 RRCID -> 025969 COMPL. DATE 06/13/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THUT, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 025970 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THUT WELL #: 5 RRCID -> 025971 COMPL. DATE 12/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 026671 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 026672 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 026673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
DARSEY, R. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 2 RRCID -> 026675 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. E. WELL #: 47 RRCID -> 040001 COMPL. DATE 05/19/1966 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2620 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEJAN, INC. 495727
DIAL -A- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-

DIAL -A- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 025928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*11	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
DIAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 025933 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
*11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3		N	-0-			-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 026678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DIAL, W. P. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
*11	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		N	-0-			-0-

REEVES, B. M. WELL #: B 1 RRCID -> 026688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

REEVES, B. M. WELL #: B 2 RRCID -> 026689 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CHAPMAN, A. J. -C- WELL #: 1 RRCID -> 127533 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2130 - 2934

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 026361 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
08	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131	2		N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026746 COMPL. DATE 07/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
07	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
08	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
10	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 033884 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

06	360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
08	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
10	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
11	270 N	226	-0-	-44 B	-0-	226	2		N	-0-			-0-

KING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036319 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
07	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
08	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
10	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
11	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 039241 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 2393 PERF. 2146 - 2243

06	240 N	195	-0-	-45 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
10	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
11	240 N	209	-0-	-31 B	-0-	209	2		N	-0-			-0-

LISLE, JACK 502900
LYSLE WELL #: 1 RRCID -> 114561 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1746 - 1892

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
M5OEXIT, LLC 519482
GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026520 COMPL. DATE 06/03/1952 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ZWEIG WELL #: 3 RRCID -> 114697 COMPL. DATE 11/03/1953 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2565 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ZWEIG WELL #: 5 RRCID -> 134229 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2746 - 2918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA, P.T. 520466
LINKEY, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026601 COMPL. DATE 02/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 027044 COMPL. DATE 01/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
WRIGHT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 049115 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 2773 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC.//CONT.// 540354
WRIGHT, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 119669 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2500 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL RANCH 548192
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026890 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	30	-0-	-30 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEGG, L.P. 559350
WORD, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2023 - WELL PLUGGED 10/17/23

WORD, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 026691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2023 - WELL PLUGGED 10/12/23

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
MCLARTY-LESTER WELL #: 2 RRCID -> 025876 COMPL. DATE 04/02/1929 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DIAL DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	59	-0-	-31 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	190	-0-	-50 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 026597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	341	-0-	-49 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 026598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	150	-0-	-30 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 026599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	130	-0-	-50 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-

MON CORP. 574328
FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 025812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BAILEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026501 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328

BAILEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 026502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-

BAILEY -C- WELL #: 6 RRCID -> 026504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 026505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 2 RRCID -> 026506 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 3 RRCID -> 026507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 026508 COMPL. DATE 07/20/1949 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
MATHERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 026509 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 026510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026511 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -D- WELL #: 4 RRCID -> 026514 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026553 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
ZUEB WELL #: 1 RRCID -> 026623 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 2 RRCID -> 026624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
08	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
10	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
10	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
07	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
07	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2		N	-0-			-0-
08	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
10	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
07	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
08	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
07	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
08	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 16 RRCID -> 026637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 18 RRCID -> 026639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
11	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 026366 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

STUCKEY, O. P. WELL #: 2 RRCID -> 026425 COMPL. DATE 12/20/1928 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WILLIAMS, A. N. WELL #: 1 RRCID -> 026449 COMPL. DATE 04/30/1934 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 026450 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BACK & AXELROD WELL #: B 1 RRCID -> 026451 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
*10	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3		N	-0-			-0-

BACK & AXELROD WELL #: B 2 RRCID -> 026452 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MAGNOLIA, BACK WELL #: A 1 RRCID -> 026453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
*11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-			-0-

MAGNOLIA, MORSE WELL #: 1 RRCID -> 026454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3		N	-0-			-0-
07	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
08	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
*10	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3		N	-0-			-0-
*11	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BACK WELL #: 1 RRCID -> 026464 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*10	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-

DAVIS DIAL WELL #: 2 RRCID -> 026494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	441	-0-	-39 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*10	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*11	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-

BACK CORONADO WELL #: 1 RRCID -> 026528 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSAY, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 026861 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, D. N. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026863 COMPL. DATE 08/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 026864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
FARREN WELL #: 1 RRCID -> 026867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	247	-0-	-53	B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
10	279 N	173	-0-	-106	B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
11	270 N	164	-0-	-106	B	-0-	164	3		N	-0-			-0-

FARREN WELL #: B 1 RRCID -> 026868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LONGIN, H. WELL #: 1 RRCID -> 026869 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2355 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASSEY, D. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026870 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. WELL #: B 1 RRCID -> 026871 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CHILTON, W. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026920 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
CHILTON, W. J. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026921 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, J. D. -C- WELL #: 2 RRCID -> 026922 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, J. D. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026923 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FRANKS, H. E. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026924 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-

GARDNER, IDA A. WELL #: 1 RRCID -> 026925 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GARDNER, IDA A. WELL #: 2 RRCID -> 026926 COMPL. DATE 10/19/1962 TOTAL DEPTH 2362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042

HARLAN, R. L. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026928 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3		N	-0-			-0-
07	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3		N	-0-			-0-
08	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3		N	-0-			-0-
10	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3		N	-0-			-0-
11	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3		N	-0-			-0-

HARLAN, R. L. -Q- WELL #: 1 RRCID -> 026929 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	870 N	541	-0-	-329 B	-0-	541	3		N	-0-			-0-
07	775 N	386	-0-	-389 B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
08	682 N	654	-0-	-28 B	-0-	654	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
10	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3		N	-0-			-0-
11	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3		N	-0-			-0-

JOHNSON, D. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 026930 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	600	553	-0-	-47 B	3323	553	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	539	-0-	-2561 B	762	539	3		N	-0-			-0-
08	1223 N	461	-0-	-762 B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	502	-0-	-38 B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
10	527 N	488	-0-	-39 B	-0-	488	3		N	-0-			-0-
*11	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3		N	-0-			-0-

KING, HARRIS F. WELL #: 1 RRCID -> 026931 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KING, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 026932 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASSEY, D. N. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026933 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, R. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026934 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	2	-0-	2 B	2	2	3		N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 026935 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026936 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1	3		N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026937 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 1 RRCID -> 026938 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 2 RRCID -> 026939 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MCDONALD, M. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026940 COMPL. DATE 10/13/1944 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-

MINERAL INVESTMENT CORP. WELL #: 1 RRCID -> 026941 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SITTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026943 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SITTER -G- WELL #: 1 RRCID -> 026945 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WINGO, S. WELL #: 1 RRCID -> 026946 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WINGO, S. WELL #: 2 RRCID -> 026947 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 026948 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
07	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
08	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
10	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
*11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3		N	-0-			-0-

WUESTER, RUBIE WELL #: 1 RRCID -> 026949 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026964 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HATCHER, W. WELL #: 5 RRCID -> 026973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANCE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 035255 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BOVIARD-LINKEY WELL #: 1 RRCID -> 035618 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: D 1 RRCID -> 037696 COMPL. DATE 11/05/1957 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1858 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	107	-0-	-79 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	80	-0-	-100 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	186	N	76	-0-	-110 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 043262 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2225 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025832 COMPL. DATE 03/24/1955 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025833 COMPL. DATE 03/29/1956 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE -65- WELL #: 2 RRCID -> 026469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

MORSE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 026470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
10	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
11	240 N	185	-0-	-55 B	-0-	185	2		N	-0-			-0-

MORSE-ALEXANDER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026471 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
07	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
08	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-

MORSE-ALEXANDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
07	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
08	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 026474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-

WILLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	255	-0-	-45 B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
11	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297	2		N	-0-			-0-

WILLIS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
07	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
08	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	2		N	-0-			-0-
10	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
11	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

WILLIS -E- WELL #: 1 RRCID -> 026479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	408	-0-	-72 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-

WILLIS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-

WILLIS -G- WELL #: 1 RRCID -> 026481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	525	-0-	-2 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: A 1 RRCID -> 026484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKEY WELL #: B 1 RRCID -> 026485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	269	-0-	-61 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 026495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	636	-0-	-24 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: A 1 RRCID -> 026496 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-

THUT WELL #: 1 RRCID -> 108223 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2582 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	310	N	118	-0-	-192 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	124	N	54	-0-	-70 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-

THUT WELL #: 4 RRCID -> 136588 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2640 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	354	-0-	-66 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	434	N	341	-0-	-93 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

TERIANA WELL #: 1 RRCID -> 137458 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2078 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
ROSE, B. BULL WELL #: 2 RRCID -> 137722 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2244 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	372	N	289	-0-	-83 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	372	N	89	-0-	-283 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 144155 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2506 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3 RRCID -> 147462 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2291 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	150	N	20	-0-	-130 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
DAVIS, BILLY B. WELL #: 1 RRCID -> 025841 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	933	-0-	933 B	933	933	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	835	-0-	835 B	1768	835	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1035	-0-	1035 B	2803	1035	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2803																	
09	3870	N	1067	-0-	-2803 B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-

BULL EAST WELL #: 2 RRCID -> 025867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 054136 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	525	-0-	525 B	525	525	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	476	-0-	476 B	1001	476	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	621	-0-	621 B	1622	621	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1622																	
09	2262	N	640	-0-	-1622 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 092587 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2440 - 2524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	5	-0-	-115 B	-0-	5	3	N	-0-			-0-
07	124 N	3	-0-	-121 B	-0-	3	3	N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	3	N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3	N	-0-			-0-
11	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	3	N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 1 A RRCID -> 132386 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2410 - 2500

06	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3	N	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3	N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-			-0-
10	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3	N	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3	N	-0-			-0-

PETRO HALEY 660062
ALMA WELL #: 2 RRCID -> 088113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2150 - 2283

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 088343 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2081 - 2187

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 089318 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2084 - 2226

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAVE WELL #: 1 RRCID -> 089319 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1671 - 1882

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097

HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 025784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ROB WELL #: 1 RRCID -> 025785 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 025834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3		N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
08	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
10	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLARTY, S. W. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 10/06/1954 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAUNDERS -A- WELL #: C 1 RRCID -> 025856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SAUNDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAW WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	730	-0-	730 B	730	730	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	730				N	NO RPT			-0-

DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	501	-0-	501 B	501	501	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	501				N	NO RPT			-0-

DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 026612 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DARSEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3	N	-0-			-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3	N	-0-			-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3	N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3	N	-0-			-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3	N	-0-			-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3	N	-0-			-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY -F- WELL #: 1 RRCID -> 026620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. H. & H. T. WELL #: 1 RRCID -> 026640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 23 RRCID -> 035367 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 24 RRCID -> 035460 COMPL. DATE 09/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
PARKER WELL #: 26 RRCID -> 171589 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 2294 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 25 RRCID -> 174474 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2186 - 2266

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY GAS COMPANY 683190
DONA WELL #: 1 RRCID -> 026465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-

PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-

NORTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026558 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 026559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
ADNEY WELL #: 1 RRCID -> 026560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2		N	-0-			-0-

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	11 N	10	-0-	-1 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-

IVY WELL #: 1 RRCID -> 026562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2		N	-0-			-0-
07	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2		N	-0-			-0-
08	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2		N	-0-			-0-
10	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
11	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2		N	-0-			-0-

JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 026563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
07	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
08	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-

KAYLO WELL #: 1 RRCID -> 026564 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
08	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-

MADELINE WELL #: 1 RRCID -> 026565 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
MARY WELL #: 1 RRCID -> 026566 COMPL. DATE 10/29/1953 TOTAL DEPTH 2221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-

MOLLIE, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026567 COMPL. DATE 12/04/1952 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-

PURSLEY, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 026568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-

SOUTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOMMIE WELL #: 1 RRCID -> 026570 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026571 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	806	N	785	-0-	-21 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	773	-0-	-37 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
JIM WELL #: 1 RRCID -> 026572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
08	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
10	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
11	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2		N	-0-			-0-

JIM-DOC WELL #: 1 RRCID -> 026573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-

KATE WELL #: 1 RRCID -> 026574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
08	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
10	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
11	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-			-0-

LELIA WELL #: 1 RRCID -> 026575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-

LENA WELL #: 1 RRCID -> 026576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-

WILLIE, MAY WELL #: 1 RRCID -> 026577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
08	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
FOWLER WELL #: A 1 RRCID -> 025787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MORSE, J. S. WELL #: B 1 RRCID -> 025789 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
07	248 N	198	-0-	-50 B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3		N	-0-			-0-

BACK, E. V. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 025790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	52	-0-	-38 B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-

CUBINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 025807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CUBINE -B- WELL #: 2 RRCID -> 025808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634

CUBINE -B- WELL #: 3 RRCID -> 025809 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CUBINE -B- WELL #: 4 RRCID -> 025810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-

SAUNDERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 025860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-

BACK WELL #: 2 RRCID -> 025864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 026116 COMPL. DATE 06/22/1957 TOTAL DEPTH 2004 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-

BREEDING WELL #: 1 RRCID -> 026445 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BREEDING WELL #: A 1 RRCID -> 026446 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LANE, U. G. WELL #: 1 RRCID -> 026467 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
11	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3		N	-0-			-0-

MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 026537 COMPL. DATE 01/12/1950 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

06	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
07	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
10	434 N	383	-0-	-51 B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
11	420 N	110	-0-	-310 B	-0-	110	3		N	-0-			-0-

MCKINNON WELL #: 1 RRCID -> 026641 COMPL. DATE 12/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
07	217 N	144	-0-	-73 B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
08	217 N	81	-0-	-136 B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	124	-0-	-86 B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
10	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MCKINNON WELL #: 2 RRCID -> 026642 COMPL. DATE 12/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MCKINNON WELL #: 4 RRCID -> 026644 COMPL. DATE 06/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	390 N	386	-0-	-4	B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
07	403 N	395	-0-	-8	B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
08	403 N	386	-0-	-17	B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	365	-0-	-25	B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
10	403 N	366	-0-	-37	B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 026805 COMPL. DATE 07/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450 N	430	-0-	-20	B	-0-	430	3		N	-0-			-0-
10	465 N	451	-0-	-14	B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
11	450 N	412	-0-	-38	B	-0-	412	3		N	-0-			-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 026808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BINKLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 026912 COMPL. DATE 01/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	90 N	42	-0-	-48	B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
11	300 N	262	-0-	-38	B	-0-	262	3		N	-0-			-0-

BINKLEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026913 COMPL. DATE 05/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	60 N	20	-0-	-40	B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
11	180 N	123	-0-	-57	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	37	-0-	-53 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	330	N	231	-0-	-99 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-

BOATMAN BANK WELL #: 2 RRCID -> 026915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOATMAN BANK WELL #: 3 RRCID -> 026916 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE, O. V. WELL #: 1 RRCID -> 026918 COMPL. DATE 09/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	N	175	-0-	-73 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	248	N	169	-0-	-79 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 027048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	91	-0-	-119 B	-0-	46	1	45	3	N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	41	1	41	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	146	1	145	3	N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	241	1	242	3	N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	167	1	167	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
LAYCOCK, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 027051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					201
07	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					201
08	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					201
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	128	-0-	-112 B	-0-	128	3			N	-0-					201
10	248	N	59	-0-	-189 B	-0-	59	3			N	-0-					201
11	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					201

LAX WELL #: 1 RRCID -> 033865 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 039275 COMPL. DATE 07/18/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-

BAILEY, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 092562 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1805 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 100096 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 21701 PERF. 878 - 2008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 101521 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1804 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WILLENE WELL #: 1 RRCID -> 105398 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1882 - 2081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 110639 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1904 - 2174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3		N	-0-			-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	3		N	-0-			-0-
08	875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	847 N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	3		N	-0-			-0-
10	824 N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	3		N	-0-			-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	3		N	-0-			-0-

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 111062 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1706 - 1995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3		N	-0-			-0-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 116473 COMPL. DATE 02/12/1936 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1957 - 2090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3		N	-0-			-0-

WILLIE WELL #: 1020 RRCID -> 136575 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1890 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	75	-0-	-15	B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10	93 N	60	-0-	-33	B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
JOINER WELL #: 1R RRCID -> 238327 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2126 - 2450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
07	248 N	175	-0-	-73 B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
08	248 N	169	-0-	-79 B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
11	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3		N	-0-			-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
FRANKS WELL #: B 1 RRCID -> 027006 COMPL. DATE 05/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

RAILSBACK, J. J. 688495
JEFE WELL #: 1 RRCID -> 124246 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2270 PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RAYMOND, NEAL 695580
CLAY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 027002 COMPL. DATE 12/14/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RED LINE COMPANY, LTD. 697042
CHAPMAN WELL #: 1007 RRCID -> 025842 COMPL. DATE 06/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MORSE, J. WELL #: 1 RRCID -> 025843 COMPL. DATE 03/30/1956 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
REYNOLDS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: A 18 RRCID -> 026441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	150	N	103	-0-	-47 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-

COLEBANK WELL #: 1 RRCID -> 026487 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COLEBANK WELL #: 3 RRCID -> 026488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
GLENN, ESSIE WELL #: 1 RRCID -> 040723 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH 2454 PERF. 2334 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	368	-0-	-22 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*11	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-

RENEAU OIL CO. 701746
KENDA WELL #: 1 RRCID -> 098936 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1970 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
KORBIN WELL #: 1 RRCID -> 098945 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 2121 - 2299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAD WELL #: 1 RRCID -> 101523 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2077 - 2226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 104333 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 2232 - 2446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SESCO WELL #: 2 RRCID -> 109668 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2067 - 2215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SESCO WELL #: 1 RRCID -> 109669 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1938 - 2042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JAN WELL #: 1 RRCID -> 109670 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1894 - 2023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
PAL WELL #: 1 RRCID -> 110638 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 113701 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 114559 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 114562 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 114563 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1798 - 1970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SESCO -C- WELL #: 1 RRCID -> 114566 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1897 - 2045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
BRAIN WELL #: 1 RRCID -> 114854 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1413 - 1490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, O. A. WELL #: 7 RRCID -> 137278 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1893 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
LADD, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 025783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY WELL #: B 1 RRCID -> 026368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURTRY WELL #: 2 RRCID -> 026385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURTRY WELL #: 3 RRCID -> 026386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 026401 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE /UNION/ WELL #: 2 RRCID -> 026404 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 026415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 026423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
STUCKEY, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 026424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOFFORD, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 026427 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026431 COMPL. DATE 09/20/1929 TOTAL DEPTH 1904 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1311													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-

PURCELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 026433 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PURCELL, M. S. WELL #: A 1 RRCID -> 026434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026542 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

NELSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 026547 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

NELSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 026548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, C. WELL #: 1 RRCID -> 026550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

VERMILLION, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026712 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026806 COMPL. DATE 02/18/1959 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 026807 COMPL. DATE 07/00/1959 TOTAL DEPTH 1970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ACKLEY, M. E. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026809 COMPL. DATE 10/23/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, P. P. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: A 1 RRCID -> 026812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 026814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 026815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	142			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	142			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	142			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 142												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	142			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	142			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	142			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ACKLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 026816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS, T. HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 026817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BINKLEY, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CUDDEBACK, J. D. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CUDDEBACK, J. D. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GORDON, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 026824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GORDON, G. C. WELL #: 2 T RRCID -> 026825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRISWOLD, R. W. M & D WELL #: 1 RRCID -> 026826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRISWOLD, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 026828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 026831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN, J. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026832 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 026836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
JONES, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 026837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 026839 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 026840 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LINKEY, CHARLES A. WELL #: 3 RRCID -> 026843 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAJOR, F. LEE WELL #: 1 RRCID -> 026845 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RITCHEY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 026850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
TROSTLE, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 026853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLEY, E. L. WELL #: A 1 RRCID -> 026858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	628			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	628			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	628			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 628												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	628			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	628			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	628			N	NO RPT			-0-

WOODLEY, E. L. WELL #: B 1 RRCID -> 026859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLEY, E. L. WELL #: C 1 RRCID -> 026860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
LILLIAN & LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 026877 COMPL. DATE 06/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4093													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093			N	NO RPT			-0-

GOOCH, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026881 COMPL. DATE 07/07/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
POWELL WELL #: A 1 RRCID -> 026891 COMPL. DATE 12/16/1961 TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL WELL #: B 2 RRCID -> 026893 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026894 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RIPPY WELL #: 1 RRCID -> 026895 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNETTE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 026896 COMPL. DATE 08/12/1960 TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STAFFORD, J. WELL #: 3 RRCID -> 026898 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 026899 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 3 RRCID -> 026901 COMPL. DATE 10/00/1929 TOTAL DEPTH 1420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 13 RRCID -> 026902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 14 RRCID -> 026903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 15 RRCID -> 026904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 17 RRCID -> 026905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CLOSE, IVEY WELL #: 19 RRCID -> 026907 COMPL. DATE 07/00/1930 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COOPER WELL #: B 1 RRCID -> 026908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN WELL #: B 1 RRCID -> 026910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CUDDEBACK WELL #: 1 RRCID -> 026953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 026954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 026956 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

M&D CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

M&D CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026960 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

M&D CLOSE WELL #: 3 RRCID -> 026961 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOCH WELL #: 5 RRCID -> 026967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOCH WELL #: 6 RRCID -> 026968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

GOOCH WELL #: 7 RRCID -> 026969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOCH WELL #: 8 RRCID -> 026970 COMPL. DATE 01/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HATCHER, M. WELL #: 3 RRCID -> 026972 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

KRIZAN WELL #: 1 RRCID -> 026974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STAUFFER, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 026976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE, ED. R. WELL #: 1 RRCID -> 026977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026986 COMPL. DATE 05/24/1958 TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026988 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 484												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. -B- WELL #: B 2 RRCID -> 026989 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026990 COMPL. DATE 02/09/1959 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 279												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279			N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 4 RRCID -> 026991 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS WELL #: 1 RRCID -> 026992 COMPL. DATE 11/22/1945 TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 026994 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 027045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCIK WELL #: 1 RRCID -> 027046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 039409 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 2 RRCID -> 039530 COMPL. DATE 10/13/1965 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1859 - 2043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 3 RRCID -> 039531 COMPL. DATE 12/30/1965 TOTAL DEPTH 2037 PERF. 1875 - 1886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 039827 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 073140 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2310 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU WELL #: 1 RRCID -> 080303 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1951 - 2128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 209													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 090739 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2022 - 2160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090743 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1866 - 1830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ELIZABETH WELL #: 1002 RRCID -> 092337 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 1982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 092591 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1813 - 1999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 2 RRCID -> 092592 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2056 PERF. 1818 - 1971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 3 RRCID -> 093510 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1731 - 1854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TROXELL, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 094093 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1814 - 1910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 9501 A RRCID -> 094094 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2083 - 2198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA-108- WELL #: 1 RRCID -> 097256 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1587 - 2095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CADRA WELL #: 1 RRCID -> 097258 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 097259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2178 PERF. 1776 - 1806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 097260 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1924 - 2246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA -126- WELL #: 1 RRCID -> 098548 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1964 - 2137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 098948 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 1874 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 098950 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2010 - 2188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
RENEAU, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 100829 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1990 - 2090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 104898 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 2030 PERF. 1864 - 2006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY WELL #: 9601 RRCID -> 105397 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1996 - 2119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 106372 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2024 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SESCO -B- WELL #: 1 RRCID -> 114565 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAU WELL #: 2 RRCID -> 115533 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

TEDDER WELL #: 3 RRCID -> 116435 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 122801 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 127611 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 137												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137			N	NO RPT			-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 140597 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 145973 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MANKINS WELL #: 2 RRCID -> 149691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

BELL, G. WELL #: 1 RRCID -> 151634 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

BELL, G. WELL #: 2 RRCID -> 151635 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

BELL, G. WELL #: 3 RRCID -> 152880 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

RENEAU WELL #: 201A RRCID -> 226519 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU #18-1 WELL #: 1801 RRCID -> 226522 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1600 - 4450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU #2-2 WELL #: 202 RRCID -> 227467 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1752 - 1966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 122													
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122			N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PANHANDLE, EAST                //CONT.//   68826 001   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: POTTER
  RHYNE, J.V.                              706379
    GUEST, SAM J.                     WELL #:    1    RRCID -> 026716  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    GUEST, SAM J.                     WELL #:    1    RRCID -> 091905  COMPL. DATE 12/15/1980  TOTAL DEPTH  2800 PERF. 1866 -  1928
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  RIO PETROLEUM, INC.                      712840
    CHARLES                           WELL #:    1    RRCID -> 125706  COMPL. DATE 08/14/1987  TOTAL DEPTH  2540 PERF. 2420 -  2520
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06       30 N        28     -0-          -2 B        -0-          28  2                Y       -0-                                -0-
 07      198 N       198     -0-        -0-  B        -0-         198  2                Y       -0-                                -0-
 08       84 N        84     -0-        -0-  B        -0-          84  2                Y       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09       80 N        80     -0-        -0-  B        -0-          80  2                Y       -0-                                -0-
 10       82 N        82     -0-        -0-  B        -0-          82  2                Y       -0-                                -0-
*11       67 N        67     -0-        -0-  B        -0-          67  2                Y       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    CHARLES                           WELL #:    2    RRCID -> 146356  COMPL. DATE 04/12/1993  TOTAL DEPTH  2560 PERF. 2440 -  2540
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06      120 N       110     -0-         -10 B        -0-         110  2                Y       -0-                                -0-
 07       93 N        49     -0-         -44 B        -0-          49  2                Y       -0-                                -0-
 08      335 N       335     -0-        -0-  B        -0-         335  2                Y       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09      320 N       320     -0-        -0-  B        -0-         320  2                Y       -0-                                -0-
 10      330 N       330     -0-        -0-  B        -0-         330  2                Y       -0-                                -0-
*11      267 N       267     -0-        -0-  B        -0-         267  2                Y       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  ROJO OIL COMPANY                         726701
    SAUNDERS, G. C. & H. E.           WELL #:    3    RRCID -> 025868  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B         309                               N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B         309                               N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B         309                               N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->      309
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B         309                               N       -0-                                -0-
 10 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B         309                               N       -0-                                -0-
 11 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B         309                               N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SLT DAKOTA OPERATING, INC.               740337
    CLAY, A. R.                       WELL #:    1    RRCID -> 026334  COMPL. DATE 12/00/1960  TOTAL DEPTH  2197 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
DOUGLAS, R. F. WELL #: 4 RRCID -> 033871 COMPL. DATE 09/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 038264 COMPL. DATE 11/06/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1966

06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 198 RRCID -> 038265 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1965 - 1982

06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE, L. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 038266 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2006 - 2010

06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE WELL #: 183 RRCID -> 038267 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1968 - 1984

06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 038268 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1930 - 1934

06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337

ST. MARYS WELL #: 1 RRCID -> 038269 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1996 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 039246 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 2084 - 2188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ST. MARYS WELL #: 1 A RRCID -> 040106 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2001 - 2005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE WELL #: 1 D RRCID -> 040107 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SEWELL, BYRL -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 057133 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2160 - 2399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 102 RRCID -> 065561 COMPL. DATE 11/15/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1776 - 1802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337

EMMERT WELL #: 202 RRCID -> 075865 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1764 - 1780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 1099 RRCID -> 076463 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1970 - 1990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 302 RRCID -> 076464 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1802 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFARLAND WELL #: 301 RRCID -> 088520 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1753 - 1773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 3099 RRCID -> 088917 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1842 - 1856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 3082 RRCID -> 093033 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
EMMERT WELL #: 4099 RRCID -> 093034 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1907 - 1927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 1100 RRCID -> 093035 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1770 - 1775

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, WINNIE WELL #: 1 RRCID -> 102540 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 2071 - 2116

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 2098 RRCID -> 104232 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1892 - 1902

06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIA WELL #: 1 RRCID -> 105933 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 2144 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORSE WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. 769125

TINSLEY, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 026743 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026747 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	12	N	3	-0-	-9 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BEARROW WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	N	8	-0-	-5 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8	N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	8	N	3	-0-	-5 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	10	N	4	-0-	-6 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026750 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-

BELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026751 COMPL. DATE 02/00/1952 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	85	-0-	-35 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-

BELL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026752 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	31	-0-	-29 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	60	N	5	-0-	-55 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
08	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
10	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11	120 N	89	-0-	-31 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	14 N	1	-0-	-13 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

BETENBOUGH WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
08	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
10	341 N	237	-0-	-104 B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
11	330 N	242	-0-	-88 B	-0-	242	2		N	-0-			-0-

BETENBOUGH WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
08	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
10	279 N	185	-0-	-94 B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
11	270 N	232	-0-	-38 B	-0-	232	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	148	-0-	-32 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
08	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
10	155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
11	180 N	90	-0-	-90 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
08	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	90 N	54	-0-	-36 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	43	-0-	-77 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	124 N	42	-0-	-82 B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	93 N	28	-0-	-65 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	107	-0-	-73 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
08	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
10	155 N	96	-0-	-59 B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11	150 N	95	-0-	-55 B	-0-	95	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	690 N	651	-0-	-39 B	-0-	651	2		N	-0-			-0-
07	651 N	601	-0-	-50 B	-0-	601	2		N	-0-			-0-
08	682 N	638	-0-	-44 B	-0-	638	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	628	-0-	-32 B	-0-	628	2		N	-0-			-0-
10	589 N	397	-0-	-192 B	-0-	397	2		N	-0-			-0-
11	630 N	405	-0-	-225 B	-0-	405	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
07	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
10	186 N	109	-0-	-77 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
11	180 N	107	-0-	-73 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	184	-0-	-56 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
08	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
10	186 N	109	-0-	-77 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
11	210 N	105	-0-	-105 B	-0-	105	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
10	155 N	96	-0-	-59 B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11	150 N	93	-0-	-57 B	-0-	93	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
10	248 N	165	-0-	-83 B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
11	240 N	172	-0-	-68 B	-0-	172	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
07	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
08	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
10	403 N	212	-0-	-191 B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
11	390 N	213	-0-	-177 B	-0-	213	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
10	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
11	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
08	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	284	-0-	-46 B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
10	341 N	197	-0-	-144 B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
11	300 N	202	-0-	-98 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
11	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14 N	7	-0-	-7 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
07	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
08	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	120 N	81	-0-	-39 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	212	-0-	-58 B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
07	248 N	199	-0-	-49 B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
10	186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
11	240 N	140	-0-	-100 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	19	-0-	-221 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07	248 N	16	-0-	-232 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
08	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
10	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-

STALEY WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

STALEY WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-

STALEY WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TINSLEY WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	11	N	1	-0-	-10 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	14	N	12	-0-	-2 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	N	8	-0-	-4 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	11	N	3	-0-	-8 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	12	N	5	-0-	-7 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

WATTENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	270	N	227	-0-	-43 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	124	N	64	-0-	-60 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	120	N	69	-0-	-51 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-

WATTENBARGER WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	310	N	250	-0-	-60 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 8 RRCID -> 026792 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	706	-0-	-14 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	744	N	681	-0-	-63 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	744	N	725	-0-	-19 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	682	N	525	-0-	-157 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	690	N	425	-0-	-265 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026793 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SIERRA GROUP, L.L.C. 780203

GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 026367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

RIDINGER WELL #: 1 RRCID -> 026422 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GIERHART, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 047230 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1935 - 2013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 048759 COMPL. DATE 07/18/1970 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1962 - 2035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

STINE-HAWKINS 821850

HAWKINS, WM. G. WELL #: 1 RRCID -> 085086 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	742 N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	2	N	-0-			-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	2	N	-0-			-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2	N	-0-			-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	2	N	-0-			-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2	N	-0-			-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 090745 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2130 - 2144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
STINE-HAWKINS //CONT.// 821850
HAWKINS -5- WELL #: 1 RRCID -> 098545 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2035 - 2151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	61	-0-	61 B	61	61	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	54	-0-	54 B	115	54	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				115									
09	14B2 EXT	56	-0-	56 B	171	56	2		N	-0-			-0-
10	14B DENY	7	-0-	7 B	178	7	2		N	-0-			-0-
11	182 R	4	-0-	-178 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-

HAWKINS, W. G. WELL #: 1A RRCID -> 133595 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2100 - 2255

06	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-

SUPA ENERGY, INC. 830245
ROACH, H. N. WELL #: 2 RRCID -> 026942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 027024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

COLUMBIAN FUEL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 027025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 027029 COMPL. DATE 10/14/1962 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 027030 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAKAN WELL #: A 1 RRCID -> 027031 COMPL. DATE 08/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAKAN, MIRO WELL #: 1 RRCID -> 027032 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: 2 RRCID -> 027034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 027038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
RIPPY-SPEED WELL #: 1 RRCID -> 027039 COMPL. DATE 03/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027040 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: A 1 RRCID -> 027041 COMPL. DATE 11/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STOKES WELL #: 1 RRCID -> 076658 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HILTBRUNER WELL #: 1 RRCID -> 076659 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, J. WELL #: 1 RRCID -> 078343 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
MORGAN, B. WELL #: 1 RRCID -> 078344 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CROCKETT, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 078559 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2137 PERF. 2066 - 2124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 078560 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1834 - 1891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LITCHFIELD, B.L. WELL #: 1 RRCID -> 079096 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 2097 PERF. 1983 - 2069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU, J. R. -C- WELL #: 1 RRCID -> 079125 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1923 - 1999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 079409 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1986 - 2081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
LANE WELL #: 1 RRCID -> 079978 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1989 - 2019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FABIAN WELL #: 1 RRCID -> 079979 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2036 - 2353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GABEL WELL #: 1 RRCID -> 080219 COMPL. DATE 11/28/1978 TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1998 - 2197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CLOSE, G. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 080302 COMPL. DATE 12/24/1978 TOTAL DEPTH 1661 PERF. 1488 - 1598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWEN, W. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 080304 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1617 - 1647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY, M WELL #: 1 RRCID -> 083081 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1695 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
BAILEY, F. M. WELL #: 1 RRCID -> 083082 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2037 - 2177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TATE, O. O. WELL #: 1 RRCID -> 083083 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1807 - 2115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 083084 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 2248 PERF. 1805 - 2193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 083287 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1633 - 1875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, L. WELL #: 1 RRCID -> 083751 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1666 - 2013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 085110 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1767 - 1953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
MORRIS WELL #: 9701 RRCID -> 094106 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1787 - 1835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 102086 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2214 - 2416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TROXELL OIL & GAS 871350
KISER, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 026408 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TROXELL, B. R. 871363
PIRTLE, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 026878 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

VUL-TEX CORPORATION 887728
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 026600 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 025813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

PERKINS -B- WELL #: 2 RRCID -> 025827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 026554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	120	-0-	-0-	B -0-	120	2		Y	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	B -0-	120	2		Y	-0-			-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	B -0-	118	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	114 N	114	-0-	-0-	B -0-	114	2		Y	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	B -0-	1	1		Y	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	B -0-	111	2		Y	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 025837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	119 N	119	-0-	-0-	B -0-	119	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	B -0-	120	2		Y	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	B -0-	118	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	114	-0-	-6	B -0-	114	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	1	-0-	-123	B -0-	1	1		Y	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	B -0-	112	2		Y	-0-			-0-

SHAW, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 025869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14 N	1	-0-	-13	B -0-	1	1		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	B -0-	70	3		N	-0-			-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	B -0-	58	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	41 N	41	-0-	-0-	B -0-	41	3		N	-0-			-0-
10	62 N	10	-0-	-52	B -0-	10	3		N	-0-			-0-
11	60 N	7	-0-	-53	B -0-	7	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LINCOLN-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025888 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PLAINS-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	480	N	472	-0-	-8	B	-0-	472	3	N	-0-			-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3	N	-0-			-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	480	N	423	-0-	-57	B	-0-	423	3	N	-0-			-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3	N	-0-			-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3	N	-0-			-0-

THUT -A- WELL #: 1 RRCID -> 025893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-

SEWELL, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 026324 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1812 - 1824

06	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3	N	-0-			-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3	N	-0-			-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3	N	-0-			-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3	N	-0-			-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 026327 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3	N	-0-			-0-
07	186	N	179	-0-	-7	B	-0-	179	3	N	-0-			-0-
08	186	N	160	-0-	-26	B	-0-	160	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180	N	175	-0-	-5	B	-0-	175	3	N	-0-			-0-
10	186	N	175	-0-	-11	B	-0-	175	3	N	-0-			-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3	N	-0-			-0-

SANDERS WELL #: A 1 RRCID -> 026330 COMPL. DATE 09/26/1957 TOTAL DEPTH 1819 PERF. 1803 - 1819

06	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3	N	-0-			-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3	N	-0-			-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	3	N	-0-			-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3	N	-0-			-0-
11	390	N	1	-0-	-389	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
SEWELL, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 026332 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1770 - 1812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
08	124 N	67	-0-	-57 B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
10	124 N	74	-0-	-50 B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3		N	-0-			-0-

BENSON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 026343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-

BENSON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 026344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
07	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-

BROTHERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 026345 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3		N	-0-			-0-

CARLTON, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026346 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3		N	-0-			-0-

GUNTER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026347 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
08	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	242	-0-	-28 B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
10	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
KEGEL, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026348 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		N	-0-			-0-

KEGEL WELL #: B 1 RRCID -> 026349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		N	-0-			-0-

MCKINNEY, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 026350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
08	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-			-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 1 RRCID -> 026351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
11	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-			-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 2 RRCID -> 026352 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 3 RRCID -> 026353 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	14 N	10	-0-	-4 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MORGAN, T. H. WELL #: A 4 RRCID -> 026354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	15 N	12	-0-	-3 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-			-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 5 RRCID -> 026355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-			-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-			-0-

MORGAN, T. H. WELL #: B 1 RRCID -> 026357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
10	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2		N	-0-			-0-

MORGAN, T. H. WELL #: B 2 RRCID -> 026358 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	150	-0-	-30 B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
10	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
11	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2		N	-0-			-0-

WEIBLEY, J. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 026359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
08	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
11	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 20 RRCID -> 026373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

EDWARDS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 026374 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 026375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 2 RRCID -> 026377 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 3 RRCID -> 026378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 026381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026382 COMPL. DATE 03/29/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-

HICKS WELL #: 2 RRCID -> 026383 COMPL. DATE 05/21/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	372	N	265	-0-	-107 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	287	-0-	-73 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-

HICKS WELL #: 3 RRCID -> 026384 COMPL. DATE 09/10/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-

ADAMSON WELL #: 1 RRCID -> 026392 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
ADAMSON, R.L. WELL #: 2 RRCID -> 026393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

HICKS WELL #: 1 T RRCID -> 026405 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

HOSHER/F UNION/ WELL #: 1 RRCID -> 026406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

MORGAN, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 026414 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 026419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GEORGE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HICKS-STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026438 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 026458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

HAINES, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 026541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	240	N	180	-0-	-60 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-

VALENCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 026552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GODFREY, K. P. C. WELL #: 1 RRCID -> 026591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GUYTON HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026726 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BALTHROPE WELL #: 1 RRCID -> 026794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 026795 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 026796 COMPL. DATE 10/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 026798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	10	N	1	-0-	-9 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 026799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 026800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TINDALL, F. WELL #: 1 RRCID -> 026801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 026802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

GORDON, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 026823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	359	-0-	-1 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970

PITSCH, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 026848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-

PITSCH, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 026849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-

ISAACS, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 026876 COMPL. DATE 05/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 026882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-

GROGAN WELL #: D 1 RRCID -> 026884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 026886 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 026889 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: B 1 RRCID -> 026892 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	120	N	53	-0-	-67 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-

GROGAN WELL #: A 1 RRCID -> 026909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-

PUGH, ROMAIN WELL #: 1012 RRCID -> 026952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PITSCH WELL #: 1 RRCID -> 026975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
AYER, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026982 COMPL. DATE 08/08/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
07	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3		N	-0-			-0-
08	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3		N	-0-			-0-
10	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3		N	-0-			-0-
11	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: B 1 RRCID -> 027016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
08	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	105	-0-	-195 B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10	310 N	1	-0-	-309 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	270 N	1	-0-	-269 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 027027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
07	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
08	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-			-0-

HARVEY WELL #: 2 RRCID -> 027028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
07	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
08	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
11	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	2		N	-0-			-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 027037 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	510 N	492	-0-	-18 B	-0-	492	3		N	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3		N	-0-			-0-
08	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3		N	-0-			-0-
10	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3		N	-0-			-0-
11	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3		N	-0-			-0-

VERMILLION, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 035025 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3		N	-0-			-0-
07	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
08	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3		N	-0-			-0-
10	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
11	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CLOSE, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 035617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

SAMMONS -A- WELL #: 2 RRCID -> 035804 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2252 - 2288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

OGORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 035929 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

COLEMAN, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 040339 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2249 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-

COLEMAN, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 040340 COMPL. DATE 12/25/1965 TOTAL DEPTH 2389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2023 - WELL PLUGGED 09072023

RISK WELL #: 1 RRCID -> 040710 COMPL. DATE 02/27/1966 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1980 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PARRISH -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 041960 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1794 - 1830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 049744 COMPL. DATE 03/17/1970 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2120 - 2126

06	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
08	279 N	217	-0-	-62	B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	270 N	246	-0-	-24	B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
10	279 N	224	-0-	-55	B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3		N	-0-			-0-

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 070668 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 1923 PERF. 1752 - 1894

06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 070669 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1785 - 1912

06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

TROSTLE WELL #: 3 RRCID -> 074805 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1722 - 1845

06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

TROSTLE WELL #: 4 RRCID -> 074806 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1713 - 1840

06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 080602 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1940 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	10	-0-	-114 B	-0-	10	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 084540 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 084750 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-

BEDNORZ WELL #: 1 RRCID -> 085200 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1998 - 2001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -B WELL #: 1A RRCID -> 085629 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1936 - 1942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 085712 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1686 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 086741 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2048 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 087029 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1932 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BRUTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 089480 COMPL. DATE 06/15/1980 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1948 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 089487 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1904 - 1926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	210	N	77	-0-	-133 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 090135 COMPL. DATE 04/06/1980 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2138 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	275	-0-	-25 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 090741 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 1870 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	1	-0-	-8 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090755 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1848 - 1868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MERTEL, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 090756 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 2487 PERF. 1966 - 2057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 091523 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1846 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

POWELL, L. WELL #: 1 RRCID -> 091906 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2063 - 2226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BRUTON -C- WELL #: 1 RRCID -> 095802 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2042 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			Y	-0-					78
07	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			Y	-0-					78
08	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			Y	-0-					78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			Y	-0-					78
10	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			Y	-0-					78
11	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			Y	-0-					78

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 098937 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1979 PERF. 1795 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 098951 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1597 - 1695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BRUTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 100382 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2065 - 2077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 100825 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	570	N	322	-0-	-248 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-

CALCOTE WELL #: 1 RRCID -> 102536 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2049 - 2176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-

CLOSE/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 102543 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1715 PERF. 1611 - 1684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

MANDY WELL #: 1 RRCID -> 103739 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2371 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	434	N	383	-0-	-51 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	407	-0-	-13 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	465	N	327	-0-	-138 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 104330 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 1957 - 2089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
07	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
08	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 104331 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1963 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
08	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-			-0-

DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 105404 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2267 - 2655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	589	-0-	-11 B	-0-	589	3		N	-0-			-0-
07	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617	3		N	-0-			-0-
08	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3		N	-0-			-0-
10	620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612	3		N	-0-			-0-
11	630 N	586	-0-	-44 B	-0-	586	3		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, EDGAR WELL #: 1 E RRCID -> 105731 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2032 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 106369 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1985 - 2098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3		N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 106370 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1967 - 2081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 106371 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1504 - 1592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 106700 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2014 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 3 RRCID -> 107389 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 2064 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-

JOHNSON A/PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 107656 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1956 - 2156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GILL, KEN WELL #: 1 RRCID -> 108438 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1969 - 2077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-

HEIRS, MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 108612 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1899 - 2017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
KEYS WELL #: 1 RRCID -> 108748 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1700 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 109113 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2083 - 2339

06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 109671 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1716 - 1720

06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

SHAMROCK PIPEYARD -D- WELL #: 1 RRCID -> 114402 COMPL. DATE 02/19/1963 TOTAL DEPTH 364 PERF. 320 - 340

06	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEAN WELL #: 1 RRCID -> 114560 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1738 - 1934

06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 129796 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 2188 PERF. 1893 - 2126

06	360	N	351	-0-	-9 B	-0-	351	3			N	-0-					76
07	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					76
08	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					76
10	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					76
11	420	N	362	-0-	-58 B	-0-	362	3			N	-0-					76

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
BELL, GIDEON WELL #: 1 RRCID -> 135905 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1856 - 2118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3		N	-0-			63
07	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3		N	-0-			63
08	682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669	3		N	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	601	-0-	-59 B	-0-	601	3		N	-0-			63
10	682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662	3		N	-0-			63
11	660 N	632	-0-	-28 B	-0-	632	3		N	-0-			63

CURRY/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 142740 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1934 PERF. 1647 - 1934

06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

NELSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 167833 COMPL. DATE 12/06/1936 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1923 - 2210

06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

WRIGHT, LYNN 944165
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 025992 COMPL. DATE 05/27/1957 TOTAL DEPTH 2230 PERF. N/A

06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

6A PRODUCTION 953900
HAWKINS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 080339 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305

06	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
08	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKINS WELL #: 5 RRCID -> 084119 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 2331

06	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
08	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
6A PRODUCTION //CONT.// 953900
HAWKINS WELL #: 6 RRCID -> 084120 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2108 - 2213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2	N	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2	N	-0-			-0-
08	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2	N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-			N	NO RPT			-0-

BREEDING, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 087836 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1968 - 2040

06	180 N	138	-0-	-42 B	-0-	138	2	N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2	N	-0-			-0-
08	124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2	N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2	N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC 016536
JONES, ALBERT WELL #: B 1 RRCID -> 023679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-			-0-
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-			-0-
09	1020 N	808	-0-	-212	-0-	808	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	750	-0-	-304	-0-	750	3	N	-0-			-0-
11	960 N	432	-0-	-528	-0-	432	3	N	-0-			-0-

LOCHTE WELL #: 1 RRCID -> 024614 COMPL. DATE 12/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-			-0-
07	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-			-0-
08	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-			-0-
09	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-			-0-
10	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-			-0-
*11	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-			-0-
07	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-			-0-
08	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3	N	-0-			-0-
09	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3	N	-0-			-0-
10	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3	N	-0-			-0-
*11	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-			-0-

TERRY WELL #: B 1 RRCID -> 024619 COMPL. DATE 01/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
07	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-
08	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
09	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
10	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
*11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC //CONT.// 016536
FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 140494 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*11	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 A RRCID -> 060396 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2416 - 2600

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BCE-MACH III LLC 040209
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 023002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANKINS WELL #: 1 RRCID -> 023003 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: G 1 RRCID -> 023005 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: T 1 RRCID -> 023006 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 023010 COMPL. DATE 01/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOBBITT WELL #: 1 RRCID -> 023011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2750 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 023012 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 023013 COMPL. DATE 06/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 023015 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 023016 COMPL. DATE 09/26/1947 TOTAL DEPTH 2922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BROWN WELL #: A 4 RRCID -> 023017 COMPL. DATE 06/06/1949 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 023018 COMPL. DATE 06/23/1950 TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 023019 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A

06	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

FRASHIER WELL #: E 1 RRCID -> 023022 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 023031 COMPL. DATE 10/00/1949 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

06	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
08	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
09	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
10	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
11	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

NEIGHBORS WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
10	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

RITTER WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
07	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
08	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
09	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
10	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
11	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

06	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
07	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
08	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
09	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
10	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

WALL WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINEINGER-MERRICK WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
09	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
09	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
07	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
10	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
11	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

KIRBY WELL #: E 1 RRCID -> 023061 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
11	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 023073 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023079 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
08	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
09	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
10	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
11	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 023189 COMPL. DATE 07/23/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
07	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
08	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
09	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
10	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
11	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 023216 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2721 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 023219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
07	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
08	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
09	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
10	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
11	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HEXTER WELL #: E 3 RRCID -> 023241 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AEBERSOLD WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AEBERSOLD WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

LEDRICK WELL #: S 1 RRCID -> 024148 COMPL. DATE 03/00/1929 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

MCEWEN WELL #: G 1 RRCID -> 024154 COMPL. DATE 09/29/1931 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	360	N	13	-0-	-347	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

MAUDLIN WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
POPE -D- WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
11	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

VANIMAN WELL #: E 1 RRCID -> 024244 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

06	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

BOONE, ALVORA WELL #: 1 RRCID -> 024248 COMPL. DATE 10/10/1957 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

06	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

CRUMPACKER WELL #: 1 RRCID -> 024252 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

06	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
07	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
08	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
09	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
10	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
11	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

06	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

RIGGINS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

06	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
08	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
09	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
10	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
11	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
RIGGINS U-TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 024264 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024302 COMPL. DATE 11/25/1938 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
08	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
09	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
10	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
11	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 024307 COMPL. DATE 11/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024312 COMPL. DATE 09/16/1948 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

VICARS WELL #: 2 RRCID -> 024315 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS SMOOT WELL #: 1 RRCID -> 024316 COMPL. DATE 04/08/1940 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
09	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
10	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

QUIRK WELL #: 1 RRCID -> 024384 COMPL. DATE 04/25/1948 TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FARLEY, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 024567 COMPL. DATE 01/26/1953 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCADAMS, WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 024573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-

WALL, JIM WELL #: 1 RRCID -> 024580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A

06	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

ANDIS WELL #: 1 RRCID -> 024714 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

ANNAWAG WELL #: 1 RRCID -> 024716 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A

06	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
08	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
10	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-

BASS WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
07	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
09	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
10	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
11	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BAYSHORE WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

BEN WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
07	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
08	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
09	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
11	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: A 1 RRCID -> 024739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
10	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

BOONE WELL #: 1 RRCID -> 024750 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
09	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
11	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-

BRITTEN WELL #: 1 RRCID -> 024758 COMPL. DATE 09/22/1952 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

06	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
09	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
10	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
11	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-

BURGER WELL #: A 1 RRCID -> 024761 COMPL. DATE 06/13/1967 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

06	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
09	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
10	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
11	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

BURGER WELL #: B 1 RRCID -> 024762 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 3298 PERF. N/A

06	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

CAR WELL #: 1 RRCID -> 024771 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
08	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
10	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
11	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

CARN WELL #: 2 RRCID -> 024774 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 024775 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
07	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
08	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
09	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
10	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
11	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 024776 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
08	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
10	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
11	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-

CARROLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 024777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

CASSIE WELL #: 1 RRCID -> 024779 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 024793 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
COVEY WELL #: 1 RRCID -> 024805 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
08	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 1 RRCID -> 024806 COMPL. DATE 06/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
07	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
08	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
09	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
10	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
11	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

DILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 024813 COMPL. DATE 02/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
07	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
08	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
11	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

DIZ WELL #: 1 RRCID -> 024814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
07	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
08	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
09	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
10	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
11	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 024817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
11	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 024818 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826

06	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-

EAKIN WELL #: 1 RRCID -> 024830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
07	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
08	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
09	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
10	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
11	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ED WELL #: 1 RRCID -> 024832 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
07	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
08	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
09	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
11	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 024838 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

ETHA WELL #: 1 RRCID -> 024842 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
08	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
09	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
10	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: A 1 RRCID -> 024852 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
07	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
08	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
09	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
11	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

FRIES WELL #: 1 RRCID -> 024857 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
08	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
09	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
10	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
11	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

FURNEAUX WELL #: 1 RRCID -> 024861 COMPL. DATE 11/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
08	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
10	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
11	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

GATSY WELL #: 1 RRCID -> 024871 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
08	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
10	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
11	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 024873 COMPL. DATE 09/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
07	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
08	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
09	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
10	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
11	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 024876 COMPL. DATE 10/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

HARNLEY WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
11	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

HEASTON WELL #: 1 RRCID -> 024897 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

HENDER WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
08	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
09	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-

HUSTED WELL #: 1 RRCID -> 024910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGE WELL #: 1 RRCID -> 024918 COMPL. DATE 12/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

JESS WELL #: 1 RRCID -> 024934 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
07	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
08	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
09	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
10	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
11	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

JOHN WELL #: 1 RRCID -> 024937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: R 2 RRCID -> 024958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: V 1 RRCID -> 024960 COMPL. DATE 03/26/1952 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
09	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: W 1 RRCID -> 024961 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: X 1 RRCID -> 024962 COMPL. DATE 12/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

JONES WELL #: E 1 RRCID -> 024971 COMPL. DATE 03/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 025000 COMPL. DATE 05/06/1945 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
08	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
09	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
10	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

LEHMAN WELL #: 2 RRCID -> 025002 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

LINHART WELL #: 1 RRCID -> 025006 COMPL. DATE 01/26/1943 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

06	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
11	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 025013 COMPL. DATE 05/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

LUTT WELL #: 1 RRCID -> 025015 COMPL. DATE 12/31/1944 TOTAL DEPTH 2898 PERF. N/A

06	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
07	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
10	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 025028 COMPL. DATE 06/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
09	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
10	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
11	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910

06	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

MCKIN WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

NOVA WELL #: 1 RRCID -> 025056 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

RAMMING WELL #: 1 RRCID -> 025089 COMPL. DATE 04/25/1945 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
07	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
08	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
10	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
11	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

READ C WELL #: 1 RRCID -> 025096 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RELL WELL #: B 1 RRCID -> 025097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENOG WELL #: 1 RRCID -> 025099 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
07	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
08	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
09	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
10	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
11	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
RIT WELL #: 1 RRCID -> 025103 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
07	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
09	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
10	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
11	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

ROUNTREE WELL #: 1 RRCID -> 025105 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
07	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
08	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
09	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
10	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
11	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

SAR WELL #: 1 RRCID -> 025114 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A

06	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
09	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-

SCHAFFER WELL #: 1 RRCID -> 025115 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

SHOCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 025116 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
07	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
08	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
09	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
10	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
11	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

SILER WELL #: 1 RRCID -> 025121 COMPL. DATE 02/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

SONNY WELL #: 1 RRCID -> 025139 COMPL. DATE 06/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

STEP WELL #: 1 RRCID -> 025149 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

STOEBUCK WELL #: 1 RRCID -> 025154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
08	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
09	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
10	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
11	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

TIBBETTS WELL #: 1 RRCID -> 025169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TILFORD WELL #: 1 RRCID -> 025170 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

TRUST WELL #: 2 RRCID -> 025175 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

UPDEGRAFF WELL #: A 1 RRCID -> 025179 COMPL. DATE 12/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
07	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

URB WELL #: 7 RRCID -> 025180 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
07	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
08	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
09	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
10	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
11	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
URBANCZYK WELL #: 1 RRCID -> 025181 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
07	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
08	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
09	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
10	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
11	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

VIDA WELL #: 1 RRCID -> 025196 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

WILLS WELL #: 1 RRCID -> 025212 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 025217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
07	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-

FEE -227- WELL #: 5 RRCID -> 025318 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE -227- WELL #: 14 RRCID -> 025319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNORPP, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 025373 COMPL. DATE 09/01/1951 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 2960

06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

CROSSMAN WELL #: 2 RRCID -> 025389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 025393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS WELL #: A 1 RRCID -> 025396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025399 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE DEER LAND WELL #: 1 RRCID -> 025411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: A 1 RRCID -> 032999 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 034548 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 2534 - 3177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2023 - WELL PLUGGED 8/18/2023

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 035064 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAVERS WELL #: A 1 RRCID -> 035619 COMPL. DATE 03/18/1965 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2622 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

BARNEY WELL #: 2 RRCID -> 040532 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

HARRELL-CONRAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040577 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORMAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040579 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEED-SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040580 COMPL. DATE 01/03/1966 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAREY WELL #: 1 A RRCID -> 041315 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
OSBORNE WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
07	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
08	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
09	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
10	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
11	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: C 3 RRCID -> 046531 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780

06	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: F 2 RRCID -> 046532 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760

06	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 048760 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIGHBORS WELL #: 2 RRCID -> 049044 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTULLO WELL #: 2 RRCID -> 055958 COMPL. DATE 09/15/1969 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEAHEY WELL #: 3 RRCID -> 056543 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763

06	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
07	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
09	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
11	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JOHNSON -T- WELL #: 2 RRCID -> 081945 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
08	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
09	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
10	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
11	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

MAMIE WELL #: 1 RRCID -> 128078 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 2113 RRCID -> 129998 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923

06	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
08	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
09	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
10	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
11	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

KIRBY -D- WELL #: 1 RRCID -> 132393 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864

06	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 140820 COMPL. DATE 01/11/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2750 - 3240

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3045 RRCID -> 142390 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867

06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

KNORPP, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 150327 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2818 - 2888

06	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	780	N	524	-0-	-256	-0-	524	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LADD WELL #: 1 RRCID -> 156815 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2728 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAYLA WELL #: 2 RRCID -> 167079 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2860 - 3230

06	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
11	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

HESSEY WELL #: 1R RRCID -> 171272 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2390 - 2402

06	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

QUIRK WELL #: 2 RRCID -> 193446 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBSTER WELL #: 2083 RRCID -> 203684 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 3070

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIGGS HORN WELL #: 1 RRCID -> 239393 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 2902

06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4045 RRCID -> 267460 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2720 - 2992

06	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BEAVERS WELL #: 2 RRCID -> 267461 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2470 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

JEFF WELL #: 2 RRCID -> 271921 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2892 - 3056

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAYLA WELL #: 1 RRCID -> 277470 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3032 - 3152

06	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1 RRCID -> 277740 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3176 - 3258

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAKIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 286819 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 2394 - 3385

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAR L PRODUCERS 049748
SANFORD WELL #: 1004 RRCID -> 024527 COMPL. DATE 06/18/1930 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
SANFORD WELL #: 6C RRCID -> 290724 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2442 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HERBER WELL #: 1 RRCID -> 101085 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2772 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR CREEK OPERATING 060119
WATKINS WELL #: 3 RRCID -> 134218 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2716 - 2828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS -B- WELL #: 12G RRCID -> 139990 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2665 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 4 RRCID -> 158487 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 272 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48	X	48	-0-	-0-	-0-	37	2	11	9	N	10					140
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	40	1			140
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

BICHSEL, ROBERT E. 068998
BISCHEL WELL #: 1 RRCID -> 024332 COMPL. DATE 06/17/1938 TOTAL DEPTH 2844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
HOLTORF WELL #: 5 RRCID -> 131658 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2772 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLTORF WELL #: 11 RRCID -> 148937 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK'S OIL & GAS 072614
MCKINNEY, BIRDIE WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 025722 COMPL. DATE 11/05/1938 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC 076788
WISDOM WELL #: 301 RRCID -> 109114 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2920 - 3026

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 303 RRCID -> 109116 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 3132 - 3162

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC //CONT.// 076788
WISDOM WELL #: 1102 RRCID -> 109666 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3000 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-

WISDOM WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 3051

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WISDOM WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WISDOM WELL #: 103 RRCID -> 111059 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3008 - 3070

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORGER RESOURCES 3 LLC 083233
BURNETT -A- WELL #: 7 RRCID -> 137588 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2636 - 2750

06	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
09	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
10	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023812 COMPL. DATE 05/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236

SANFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: E 2 RRCID -> 023929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: M 2 RRCID -> 023937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPP WELL #: 3 RRCID -> 024785 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

CHAPP WELL #: 4 RRCID -> 024786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

HAGY WELL #: 1 RRCID -> 024887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 025251 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 025258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG WELL #: 5 RRCID -> 025269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 5 RRCID -> 035065 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 224920 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2360 - 2940

06	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
08	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

SANFORD 480 WELL #: 1 RRCID -> 232482 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 2751

06	3000	N	1782	-0-	-1218	205	1606	2	176	9	Y	160	180	1			81
07	2170	N	724	-0-	-1446	-0-	570	2	154	9	Y	140	180	1			41
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2038	2	255	9	Y	232	177	1			96
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	1933	2	176	9	Y	160	177	1			79
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1658	2	154	9	Y	140	186	1			33
11	2220	N	1437	-0-	-783	-0-	1199	2	238	9	Y	216	187	1			62

SANFORD 160 WELL #: 1 RRCID -> 235967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680

06	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	589	N	187	-0-	-402	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	630	N	392	-0-	-238	-0-	392	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
DEE O GEE WELL #: 1 RRCID -> 264833 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2152 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
09	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
10	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
11	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

SANFORD 160 WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882

06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	280	-0-	-588	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	590	-0-	-250	-0-	590	2			Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816

06	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

DEE O GEE WELL #: 2 RRCID -> 276608 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2243 - 2753

06	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

BORGER RESOURCES 4 LLC 083237
JOHNSON WELL #: F 1 RRCID -> 023878 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: Y 1 RRCID -> 024963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 4 LLC //CONT.// 083237
HACKLEY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 042528 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2922 - 3035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 043243 COMPL. DATE 01/06/1968 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2953 - 3075

06	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*11	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

SOUTHBEND WELL #: 1 RRCID -> 100834 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2320 - 2400

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 023673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RESOURCES 100503
SMITH, L. M. GU WELL #: 2 RRCID -> 041316 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2638 - 2768

06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	0 N	145	-0-	145	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NODDING DONKEY PRODUCTION 100753
MCCONNELL, J. C. WELL #: E 1 RRCID -> 024150 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2578 PERF. N/A

06	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	270 N	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CURZAC OIL AND GAS, LLC 100917
REST -160- WELL #: 18 RRCID -> 145556 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3059 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGER, KEN 107988
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 105400 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2780 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 210039 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2760 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 2 RRCID -> 212879 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2766 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
07	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
09	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
COLEMAN WELL #: 14G RRCID -> 134217 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2653 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 8G RRCID -> 134219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2750 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528

COLEMAN WELL #: 15G RRCID -> 134220 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2824 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 17G RRCID -> 134221 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2832 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 35 RRCID -> 134222 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2730 - 2861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 36 RRCID -> 134223 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2801 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY 154035
MCCONNELL WELL #: A 5 RRCID -> 023979 COMPL. DATE 12/29/1938 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, J. W. WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CIRRUS EXPLORATION COMPANY 154085
KENO WELL #: 1 RRCID -> 025765 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

ROXANA WELL #: 1-R RRCID -> 149393 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 2960 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

ROXANA B WELL #: 2R RRCID -> 170302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2930 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

ROXANA A WELL #: 1 RRCID -> 254029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

CITY OF DUMAS 154645
HOFFSTETTER FEE WELL #: 1 RRCID -> 023684 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
07	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
09	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
*10	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
11	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

HOFFSTETTER FEE WELL #: 2 RRCID -> 089627 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2998 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*10	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CITY OF SUNRAY UTILITIES 154770
MILLER, E. & L. WELL #: 1 RRCID -> 025774 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141831 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2877 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					60
07	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					60
08	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					60
09	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					60
10	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					60
11	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					60

PAINTER WELL #: 1 B RRCID -> 208980 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3172 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOM WELL #: 1 RRCID -> 291910 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3322 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

COX, HARBORD L. 185780
COBB WELL #: 1 RRCID -> 023047 COMPL. DATE 03/00/1931 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALF ENERGY LLC 197641
CASE WELL #: 1 RRCID -> 023187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 023268 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSCOE WELL #: 1 RRCID -> 023270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 2800

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAWKINS ENERGIES, INC. 208009
DAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 103600 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2330 - 2748

06	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
07	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
08	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002

06	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
07	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
09	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
11	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
BENEDICT WELL #: 10 RRCID -> 183293 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 2860

06	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
07	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
08	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
10	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
*11	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005

HORN, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 024259 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

HORN BRIGGS -U- WELL #: 1 RRCID -> 024260 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

06	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. NCT -1- WELL #: 1 RRCID -> 024407 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	866	-0-	-622	-0-	866	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1232	-0-	-208	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2 WELL #: 3 RRCID -> 024408 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	685	-0-	-772	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	794	-0-	-616	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	760	-0-	-542	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3 WELL #: 1 RRCID -> 024409 COMPL. DATE 07/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	853	-0-	-263	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	852	-0-	-198	-0-	852	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	756	-0-	-298	-0-	756	3			N	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 4 WELL #: 1 RRCID -> 024410 COMPL. DATE 04/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	465	N	181	-0-	-284	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	420	N	223	-0-	-197	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	434	N	199	-0-	-235	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2 WELL #: 9 RRCID -> 024411 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	3			N	-0-					-0-
09	990	N	859	-0-	-131	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	809	-0-	-307	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025314 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5 WELL #: 1 RRCID -> 025427 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	434	N	246	-0-	-188	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
08	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
09	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
10	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
11	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

DORE ENERGY CO., LTD. 223550
DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

06	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
09	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

06	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
08	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
09	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
10	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
*11	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

06	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
09	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DORE ENERGY CO., LTD. //CONT.// 223550
DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2		N	-0-			-0-
07	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
08	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
09	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
*11	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-			-0-

DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 3124

06	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2		N	-0-			-0-
07	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
08	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
09	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
*11	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-			-0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879
SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023770 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
09	870 N	531	-0-	-339	-0-	531	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	621	-0-	-464	-0-	621	2		N	-0-			-0-
11	840 N	455	-0-	-385	-0-	455	2		N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023771 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-
09	900 N	550	-0-	-350	-0-	550	2		N	-0-			-0-
10	1116 N	643	-0-	-473	-0-	643	2		N	-0-			-0-
11	870 N	471	-0-	-399	-0-	471	2		N	-0-			-0-

D10 ENERGY LLC 237972
DUGAN WELL #: 4 RRCID -> 024827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAILE WELL #: 9 RRCID -> 145216 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2940 - 3100

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
D10 ENERGY LLC //CONT.// 237972
TERRY WELL #: 4 RRCID -> 147518 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2850 - 3129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAKIN BROTHERS 238667
ANDERSON WELL #: 1R RRCID -> 210994 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2752 - 2955

06	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
07	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
08	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
09	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			-0-
10	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			-0-
11	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
GORENFLO WELL #: B 1 RRCID -> 023065 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3		N	-0-			-0-
07	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3		N	-0-			-0-
08	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3		N	-0-			-0-
09	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
*10	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
11	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3		N	-0-			-0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023067 COMPL. DATE 10/28/1938 TOTAL DEPTH 2699 PERF. N/A

06	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
07	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-			-0-
08	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3		N	-0-			-0-
09	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
*10	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3		N	-0-			-0-
11	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-			-0-

GORENFLO WELL #: 3 RRCID -> 025698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
07	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3		N	-0-			-0-
08	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3		N	-0-			-0-
09	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3		N	-0-			-0-
*10	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
11	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: A 7 RRCID -> 033887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
07	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
08	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
09	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
*10	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
11	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 131737 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2506 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*10	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

CLINT WELL #: 3 RRCID -> 138266 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2470 - 3408

06	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*10	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 138395 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2554 - 2664

06	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*10	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

MATTHEW WELL #: 1 RRCID -> 140246 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 3 RRCID -> 156701 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508

06	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*10	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 156702 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392

06	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*10	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1R RRCID -> 158952 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 3020

06	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*10	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
HINES, JOHNNY WELL #: 4 RRCID -> 173572 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2618 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*10	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 173693 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3213 PERF. 2658 - 2796

06	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*10	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

WORLEY, P. A. ETAL -A- WELL #: 13 RRCID -> 186138 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2308 - 2640

06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*10	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 25 RRCID -> 217320 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2428 - 2520

06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*10	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 28 RRCID -> 247509 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2553 - 2638

06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
09	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*10	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

FORTAY, INC. 277925
HILL WELL #: 1R RRCID -> 205969 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2800 - 3066

06	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
10	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*11	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
FORTAY, INC. //CONT.// 277925
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
09	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*11	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047

06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
10	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
*11	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

06	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
07	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
10	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*11	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

G. H. RANCH, LLC 292208
DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY, A.G. WELL #: 1 RRCID -> 025754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208

BELL WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472

06	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

DAVIS, H. M. WELL #: 12 RRCID -> 142767 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

KEES WELL #: 1 RRCID -> 145109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2480 - 3345

06	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

HEXTER WELL #: 1R RRCID -> 154754 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2674 - 2838

06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
11	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 158457 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2680 - 2810

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 3 RRCID -> 167898 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2681 - 2790

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 267020 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2765 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
10	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
11	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-

GINSWEET OPERATING, INC. 307362
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSON-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 024696 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALLSPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 025247 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 025254 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 025257 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362

JOHNSON RANCH WELL #: 16 RRCID -> 025378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 025433 COMPL. DATE 01/03/1955 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JON WELL #: 1 RRCID -> 025434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JON -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025435 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JON -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JON -C- WELL #: C 1 RRCID -> 025437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
RECORD WELL #: 1 RRCID -> 031690 COMPL. DATE 08/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 199287 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2245 - 2707

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEATHAM WELL #: 4 RRCID -> 204594 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2150 - 2720

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALBERTSON WELL #: 1 R RRCID -> 209914 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2158 - 2725

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARAMOUNT WELL #: 3R RRCID -> 224283 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2145 - 2650

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080
BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GRANITEBAY OPERATING, INC. //CONT.// 325080
BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
07	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			-0-
08	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
09	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
10	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-

PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRAH WELL #: 13 RRCID -> 145555 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3019 - 3195

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
ARNOLD WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
MCLAUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STALLWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLCO OIL & GAS 391647
SCOTT -B- WELL #: 3 RRCID -> 025327 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOWELL, KEVIN 406602
BEDNORZ ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 024326 COMPL. DATE 11/12/1937 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025440 COMPL. DATE 01/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HUFF MINERALS, LTD. 411011
HUFF "C" WELL #: 1 RRCID -> 025550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, JACKIE M. 412020
GROVES, NORA WELL #: 7 RRCID -> 045286 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. PRODUCTION 427462
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 024602 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 025438 COMPL. DATE 07/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERA WELL #: 1 RRCID -> 025439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
SMITH, T. G. WELL #: 1 R RRCID -> 096133 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2850 - 3186

06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 154269 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 3152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
08	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
10	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*11	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-

ERIN WELL #: 1 RRCID -> 166899 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 3172

06	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*11	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

MILLER, A.L. WELL #: 2 RRCID -> 172884 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2780 - 3280

06	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
09	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*11	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

MITZIE WELL #: 8 RRCID -> 174577 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3435 - 3470

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 175005 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 3020

06	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*11	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*11	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
MILLER, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	998	-0-	-118	-0-	998	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	126	-0-	-1021	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	992	N	308	-0-	-684	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

06	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*11	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

JACO OIL & GAS 429407
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 041919 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2658 - 2788

06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*11	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

JADE ENTERPRISES, INC. 429550
WALL WELL #: 2 RRCID -> 023234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

WYATT, J. H. SPECIAL WELL #: 2 RRCID -> 131919 COMPL. DATE 08/08/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2736 - 2839

06	330	N	148	-0-	-182	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 163465 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2559 - 2866

06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KEISLING ENERGY, LLC 453635
KRAKER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 060920 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3042 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

KRAKER WELL #: 3 RRCID -> 155856 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3171 - 3255

06	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LATHAM, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 023264 COMPL. DATE 08/01/1940 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2599 - 2705

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 023265 COMPL. DATE 03/19/1931 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2715 - 2800

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 023076 COMPL. DATE 03/29/1948 TOTAL DEPTH 3142 PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGHAM WELL #: 2 A RRCID -> 040576 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792

06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780
JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 025261 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2482 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
07	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
09	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
10	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 2003 RRCID -> 040405 COMPL. DATE 06/20/1966 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2887 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -B- WELL #: 2A RRCID -> 092577 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2327 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: 1 R RRCID -> 105926 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2786 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL -A- WELL #: 1 A RRCID -> 108242 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2974 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 303 RRCID -> 198652 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2936 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 207926 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2812 - 3004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE WELL #: 1RR RRCID -> 210995 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2935 - 3102

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANFORD 13 WELL #: 13 RRCID -> 220645 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2912 - 3009

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2R RRCID -> 223156 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2914 - 3092

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
INEZ CARTER WELL #: 1 RRCID -> 023071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-			-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-			-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-			-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-			-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WRIGHT, J. E. WELL #: 11 RRCID -> 023675 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

BRYAN, E. F. WELL #: 3 RRCID -> 023840 COMPL. DATE 05/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHILLIPS-SANFORD WELL #: 23 RRCID -> 024604 COMPL. DATE 01/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG -D- WELL #: 10 RRCID -> 024628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT S. B. -RD- WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES -G- WELL #: 1 RRCID -> 024645 COMPL. DATE 06/28/1960 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG M-16 WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 34 RRCID -> 024704 COMPL. DATE 05/01/1960 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
10	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: C 20 RRCID -> 033398 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922

06	220 S	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	48 S	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	587 S	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	346 S	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

BURNETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 048700 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2508 - 2788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARNES WELL #: 1 D RRCID -> 112587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUBLE FIVE WELL #: 1 RRCID -> 125264 COMPL. DATE 05/00/1926 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2915 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 128493 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASHER FEE WELL #: 12 RRCID -> 137287 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-			-0-
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKSON WELL #: 15 RRCID -> 139256 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		Y	-0-			-0-
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		Y	-0-			-0-
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		Y	-0-			-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARRAH, W. W. WELL #: 7 RRCID -> 142757 COMPL. DATE 01/29/1931 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3090 - 3225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

SACKETT, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 142759 COMPL. DATE 01/06/1939 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3260 - 3308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POPE, DAVE WELL #: 10 RRCID -> 142760 COMPL. DATE 10/14/1946 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3144 - 3295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRAH, W. W. -T- WELL #: 12 RRCID -> 142762 COMPL. DATE 07/20/1941 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3130 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODWIN, JAY WELL #: 1 RRCID -> 144176 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HODGES, J. T. WELL #: 305 RRCID -> 147514 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETH WELL #: 1 RRCID -> 158463 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCHER -B- WELL #: 7G RRCID -> 179778 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3132 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
ARCHER -C- WELL #: 2G RRCID -> 179779 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3219 PERF. 3107 - 3219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 184798 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "O" WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754

06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		Y	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		Y	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		Y	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		Y	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

JOHNSON K WELL #: 1R RRCID -> 211384 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798

06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		Y	-0-					14
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		Y	-0-					14
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		Y	-0-					14
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-					14
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		Y	-0-					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					14

MAYER WELL #: 1R RRCID -> 213022 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623

06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		Y	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		Y	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		Y	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GULF-SANFORD A WELL #: 1R RRCID -> 217267 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710

06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		Y	-0-					16
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		Y	-0-					16
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		Y	-0-					16
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		Y	-0-					16
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		Y	-0-					16
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					16

JOHNSON MM WELL #: 1R RRCID -> 218125 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

KLYNE WELL #: 2 RRCID -> 218196 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2103 - 2504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLYNE WELL #: 1 RRCID -> 224860 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2321 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 228564 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2268 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					7
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					7
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					7
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					7
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

JOHNSON, J. WELL #: 17 RRCID -> 246375 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2268 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAW, DIANA WELL #: 1R RRCID -> 253074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 6 RRCID -> 263650 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: K 2 RRCID -> 266495 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
RICE PATTY WELL #: 1 RRCID -> 267167 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					19
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					19
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					19
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					19
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					19
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

POND, R. L. WELL #: 37G RRCID -> 280731 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3020 - 3104

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POND, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 280889 COMPL. DATE 03/13/1958 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2855 - 3095

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POND, R. L. WELL #: 15G RRCID -> 281102 COMPL. DATE 10/26/1950 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 3008 - 3085

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHER FEE WELL #: 10 RRCID -> 291412 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3216 - 3414

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 291570 COMPL. DATE 02/21/1985 TOTAL DEPTH 3638 PERF. 3410 - 3511

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LASATER & CO, INC. 487415
TARBOX -B- WELL #: 8 RRCID -> 024609 COMPL. DATE 07/12/1949 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2768 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

LACI WELL #: 1 A RRCID -> 118644 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3078 - 3098

06	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

LEEJAN OIL COMPANY 495297
JET WELL #: 1 RRCID -> 126803 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3024 - 3208

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEJAN, INC. 495727
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 024270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 025206 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2778 - 2789

06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

CULLER WELL #: 13G RRCID -> 179170 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 3260

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LERA 496774
SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*11	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
07	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
08	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
09	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
10	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
*11	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 7 RRCID -> 025737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 8 RRCID -> 025738 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2416	-0-	-1149	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2410	-0-	-1155	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2355	-0-	-1245	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2019	-0-	-1701	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	1906	-0-	-1694	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 9 RRCID -> 025739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 10 RRCID -> 025740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 11 RRCID -> 025741 COMPL. DATE 09/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
08	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
09	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
10	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
*11	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 13 RRCID -> 025743 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 14 RRCID -> 025744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*11	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 15 RRCID -> 025745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*11	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 12R RRCID -> 174330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2782 - 3097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*11	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 20 RRCID -> 276581 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2513 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
09	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
10	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*11	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 24 RRCID -> 276582 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2528 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 27 RRCID -> 286757 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3195 - 3337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
AQUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
PARAMOUNT WELL #: A 3 RRCID -> 023823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 025066 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OTIS WELL #: 2 RRCID -> 025067 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 025255 COMPL. DATE 11/24/1956 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1978 - 2600

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2023 - WELL PLUGGED 06/28/23

WHITTENBURG WELL #: 2 RRCID -> 025266 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2023 - WELL PLUGGED 06/21/23

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 025267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2023 - WELL PLUGGED 06/09/23

M5OEXIT, LLC 519482
ELLER WELL #: 1 RRCID -> 023021 COMPL. DATE 12/28/1947 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 023029 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 025685 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025717 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL WELL #: 4 RRCID -> 025718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 025719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 025733 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 2952 PERF. 2764 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 043057 COMPL. DATE 07/31/1967 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 3050 - 3055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO FEE -203- WELL #: 2 RRCID -> 116437 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2511 - 2683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
CULLER WELL #: 4 RRCID -> 146198 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3180 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 024284 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	3			N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

CAVIN WELL #: 1 RRCID -> 024292 COMPL. DATE 05/17/1944 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

HEAP WELL #: 1 RRCID -> 024300 COMPL. DATE 07/13/1940 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024303 COMPL. DATE 01/25/1940 TOTAL DEPTH 2866 PERF. N/A

06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 024308 COMPL. DATE 11/10/1938 TOTAL DEPTH 2905 PERF. N/A

06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
PANHANDLE BANK WELL #: 1 RRCID -> 024310 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 2828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2982	N	2966	-0-	-16	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2621	-0-	-14	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 024311 COMPL. DATE 03/01/1945 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

06	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
07	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024314 COMPL. DATE 10/20/1938 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	982	-0-	-38	-0-	982	3			N	-0-					-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

PERCIVAL, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 025725 COMPL. DATE 08/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEGG, L.P. 559350
BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240

06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. 569560

HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3 RRCID -> 023261 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 4 U RRCID -> 023262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAILOR, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 023267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 024286 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
09	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRIX WELL #: 1 RRCID -> 024301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 024304 COMPL. DATE 03/02/1933 TOTAL DEPTH 2718 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024313 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 139994 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 3304

06	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
07	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
09	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
10	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
11	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

HEITHOLT, H. WELL #: 13-U RRCID -> 141180 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2698 - 3257

06	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	104	N	-0-	-0-	-104	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2023 - WELL PLUGGED 08/14/23

MCEWEN WELL #: 1-R RRCID -> 145544 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2466 - 3310

06	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
DUNCAN -135- WELL #: 1-U RRCID -> 149030 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2522 - 3456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 158951 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2654 - 2840

06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

HOLMES, A. WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

06	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

06	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

MISTEX OPERATING, INC. 570432
BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS -G- WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432
PROTHRO -G- WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT, S. B. NCT-5 WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLOUGH 1C WELL #: 2 RRCID -> 132150 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2560 - 2770

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLOUGH WELL #: B 13C RRCID -> 180847 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2710 - 2880

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
HEITHOLT WELL #: 1 RRCID -> 023023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CABOT-KNORPP WELL #: 1 RRCID -> 023053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
READ WELL #: 1 RRCID -> 023831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 8 RRCID -> 023961 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 18 RRCID -> 023962 COMPL. DATE 04/05/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 023976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-					-0-
07	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-					-0-
08	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	3		N	-0-					-0-
09	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	1591	3		N	-0-					-0-
10	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	1618	3		N	-0-					-0-
11	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 024673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: G 2 RRCID -> 024674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	7	X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 025276 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	837	N	303	-0-	-534	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	810	N	531	-0-	-279	-0-	531	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 44 RRCID -> 025285 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 84 RRCID -> 025288 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: B 23 RRCID -> 025290 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2023 - WELL PLUGGED 9/29/23

JOHNSON RANCH WELL #: B 24 RRCID -> 025291 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 025296 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2370 - 2780

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: O 1 RRCID -> 025304 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	279	N	64	-0-	-215	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	360	N	204	-0-	-156	-0-	204	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324

JOHNSON WELL #: P 1 RRCID -> 025305 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2212 - 2894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2023 - WELL PLUGGED 10/06/23

JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, C. R. WELL #: B 1 RRCID -> 025661 COMPL. DATE 06/29/1939 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3		N	-0-			-0-
08	403 N	287	-0-	-116	-0-	287	3		N	-0-			-0-
09	360 N	213	-0-	-147	-0-	213	3		N	-0-			-0-
10	372 N	185	-0-	-187	-0-	185	3		N	-0-			-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3		N	-0-			-0-

YAKE, WM. C WELL #: 1 RRCID -> 025697 COMPL. DATE 01/15/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040309 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2310 - 2475

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2023 - WELL PLUGGED 10/11/23

HERRING -A- WELL #: 34 RRCID -> 041945 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2792 - 2885

06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-

LUCAS, G. B. WELL #: 2 RRCID -> 084755 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2702 - 2982

06	4902 X	3342	-0-	-1560	-0-	3342	3		N	-0-			-0-
07	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3		N	-0-			-0-
08	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3		N	-0-			-0-
09	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
10	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3		N	-0-			-0-
*11	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324

PRITCHARD, S. -C- WELL #: 2 RRCID -> 093223 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2812 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, O. A. WELL #: 2 RRCID -> 117620 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2895 - 3117

06	480	N	107	-0-	-373	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	713	N	446	-0-	-267	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	420	N	77	-0-	-343	-0-	77	3			N	-0-					-0-

BERGESON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130815 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3529

06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
09	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
10	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
*11	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 166366 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2845 - 3164

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179875 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2856 - 3120

06	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
07	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
09	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*11	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 2R RRCID -> 204438 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 3727 PERF. 2707 - 3605

06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
09	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*11	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -B- WELL #: 1R RRCID -> 204806 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 3072

06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*11	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JONES, C.R. A-3 WELL #: 3 RRCID -> 258736 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2830 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON MCDOWELL WELL #: 7GW RRCID -> 280670 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2555 - 2775

06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3		N	-0-					-0-
08	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3		N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-

MON CORP. 574328
TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-					-0-

YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-					-0-
07	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-					-0-
08	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-					-0-
09	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-					-0-
10	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-					-0-
11	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-					-0-
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-					-0-
09	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-					-0-
10	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-					-0-
11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-					-0-

PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

06	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-					-0-
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-					-0-
08	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-					-0-
09	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-					-0-
10	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-					-0-
11	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*11	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 025476 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*11	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*11	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*11	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*11	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456

06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*11	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 3394

06	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*11	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566

06	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*11	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432

06	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*11	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464

06	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*11	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466

06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*11	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
BROWN WELL #: 2MG RRCID -> 280460 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3364 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 11A RRCID -> 281826 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3334 - 3424

06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-

NGS, INC. 598339
BURNETT -79- WELL #: 1 RRCID -> 083752 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2350 - 2600

06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: A 9 RRCID -> 034542 COMPL. DATE 09/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DAUER WELL #: G 1 RRCID -> 024112 COMPL. DATE 07/15/1932 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A

06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
08	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
09	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
10	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
11	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: G 2 RRCID -> 024113 COMPL. DATE 03/07/1939 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
08	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
10	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
11	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NORTH COUNTRY ENERGY LLC //CONT.// 613782
DAUER WELL #: T 1 RRCID -> 024114 COMPL. DATE 11/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 024667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
08	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

JACOBSON WELL #: 2 RRCID -> 278318 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2774 - 3200

06	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
10	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
11	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-

O'NEAL CATTLE CO. 617022
JARVIS WELL #: 1011 RRCID -> 142440 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2590 - 3268

06	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
07	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
09	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
11	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

DAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 166472 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2670 - 2772

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 2012 RRCID -> 167903 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2786 - 3330

06	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS 617042
SHELL-HOMES WELL #: 1 RRCID -> 024583 COMPL. DATE 03/21/1946 TOTAL DEPTH 3351 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WENGER WELL #: 1 RRCID -> 024584 COMPL. DATE 11/22/1953 TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. H. M. OPERATING 617053
CHRISTIAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 024468 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 024469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 024470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMIESON -A- WELL #: 1 RRCID -> 024474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053

BURNETT-GATES WELL #: 1 RRCID -> 024590 COMPL. DATE 02/04/1925 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 024620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 024621 COMPL. DATE 09/17/1952 TOTAL DEPTH 3222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: L 3 RRCID -> 025124 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER WELL #: 65 RRCID -> 025716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 025766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2831 - 3147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 025767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2840 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053

MAYE, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 066650 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2668 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1A RRCID -> 081944 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2288 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 126628 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2460 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 134225 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2374 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY WELL #: 4A RRCID -> 139786 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3075 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
10	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
WEATHERLY -18- WELL #: 1 RRCID -> 276467 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2935 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 290304 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2925 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 43 RRCID -> 024594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
09	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 44 RRCID -> 024595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 45 RRCID -> 024596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 46 RRCID -> 024597 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
10	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
11	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 47 RRCID -> 024598 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 48 RRCID -> 024599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 49 RRCID -> 024600 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
11	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 50 RRCID -> 024601 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 024605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 024606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 024607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 2 RRCID -> 024682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 3 RRCID -> 024683 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
09	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
10	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
11	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 4 RRCID -> 024684 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACKERMAN, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 024698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

ACKERMAN WELL #: 3 RRCID -> 024699 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
09	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
10	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
11	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

CEDAR WELL #: 1 RRCID -> 025239 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 025240 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

GULF-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025241 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH 3101 PERF. N/A

06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
10	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

LEON WELL #: 1 RRCID -> 025242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 025243 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
07	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 025321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNRAY BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 025322 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 025323 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR FEE WELL #: 1 RRCID -> 025328 COMPL. DATE 02/18/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLLINGER, E. WELL #: 1 RRCID -> 025329 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

STEED, N. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 025330 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -TEH- WELL #: 32 RRCID -> 025333 COMPL. DATE 04/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
08	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
09	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
11	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 35 RRCID -> 025336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 37 RRCID -> 025338 COMPL. DATE 10/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 38 RRCID -> 025339 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 41 RRCID -> 025342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
07	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
09	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
11	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 42 RRCID -> 025343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
08	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
10	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
11	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 26 RRCID -> 025345 COMPL. DATE 12/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 27 RRCID -> 025346 COMPL. DATE 11/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
08	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
10	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
11	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 5 RRCID -> 025348 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
09	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 6 RRCID -> 025349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 7 RRCID -> 025350 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
11	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 8 RRCID -> 025351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 13 RRCID -> 025354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 14 RRCID -> 025355 COMPL. DATE 11/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
11	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 15 RRCID -> 025356 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 16 RRCID -> 025357 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
07	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
08	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
09	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
10	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
11	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 17 RRCID -> 025358 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 20 RRCID -> 025361 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 22 RRCID -> 025363 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 24 RRCID -> 025366 COMPL. DATE 05/21/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 25 RRCID -> 025367 COMPL. DATE 05/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
09	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
10	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 1 RRCID -> 025369 COMPL. DATE 06/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
11	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 2 RRCID -> 025370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
11	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 3 RRCID -> 025371 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
10	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

BURNETT -R- WELL #: 47 RRCID -> 032017 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 12 RRCID -> 035807 COMPL. DATE 04/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
10	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 40 RRCID -> 040313 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2728 - 2750

06	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 28 RRCID -> 040360 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2620 - 2660

06	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 29 RRCID -> 041609 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2618 - 2640

06	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 23 RRCID -> 042396 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2700 - 2731

06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 048137 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2662 - 2722

06	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 39 A RRCID -> 050540 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH 2654 PERF. 2594 - 2654

06	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					140
07	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					140
08	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					140
09	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					140
10	307	X	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	2	N	-0-					140
11	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					140

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH WELL #: 33R RRCID -> 068961 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2509 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
08	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
09	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
10	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH WELL #: 36R RRCID -> 068962 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2543 - 2637

06	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 30R RRCID -> 072548 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2600 - 2643

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH WHT WELL #: 11 R RRCID -> 096948 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2474 - 2558

06	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
07	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
08	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
09	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
10	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
11	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 34 R RRCID -> 096949 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2392 - 2454

06	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 31 R RRCID -> 096950 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2490 - 3060

06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
09	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 1 R RRCID -> 099712 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 2764 PERF. 2450 - 2734

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH (TEH) WELL #: 51 R RRCID -> 109533 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2654 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 19 R RRCID -> 116508 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2474 - 2642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 18 R RRCID -> 118645 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2544 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 140838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2568 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 10RR RRCID -> 166063 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2632 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 4R RRCID -> 203263 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2569 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
10	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 21R RRCID -> 223472 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2392 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
08	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
10	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
11	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PABLO ENERGY II, LLC 631643
JACKSON, NORTH WELL #: 8 RRCID -> 087030 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2609 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
10	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*11	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 023252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2023 - WELL PLUGGED 11/17/23

JOHNSON WELL #: Y 1Y RRCID -> 024953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2023

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2023 - WELL PLUGGED 11/08/23

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056

06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: A 1 RRCID -> 023220 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

MONGOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 023224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 023232 COMPL. DATE 03/18/1928 TOTAL DEPTH 2518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 023246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023247 COMPL. DATE 04/18/1931 TOTAL DEPTH 2593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 023666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1 RRCID -> 023667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 023668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
09	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 3 RRCID -> 023669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 4 RRCID -> 023670 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: A 1 RRCID -> 023671 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
08	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
11	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ALAMOSA SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023774 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 4 RRCID -> 023775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 5 RRCID -> 023777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
11	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 6 RRCID -> 023778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
08	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
10	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
11	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 1 RRCID -> 023789 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 2 RRCID -> 023790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -2- WELL #: 1 RRCID -> 023791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
07	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
08	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
09	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
11	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -3- WELL #: 1 RRCID -> 023792 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
08	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
10	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
11	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -5- WELL #: 1 RRCID -> 023794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
11	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 1 RRCID -> 023795 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
07	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
08	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
10	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
11	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

SOHIO-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023809 COMPL. DATE 01/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
07	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
08	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SOHIO-SANFORD-BIVINS WELL #: C 2 RRCID -> 023810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLO-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 1 RRCID -> 023828 COMPL. DATE 10/01/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1975 - 2540

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 5 RRCID -> 023830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2294 - 2724

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEATHAM WELL #: A 2 RRCID -> 023850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM B WELL #: B 3 RRCID -> 023852 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DELMAR JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 023856 COMPL. DATE 04/26/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

PENNY WELL #: B 6 RRCID -> 023898 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

COBB, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 023964 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

COBB, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 023965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

COBB, T. B. WELL #: 2 RRCID -> 023966 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 023968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 2 RRCID -> 023969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 023970 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
08	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
09	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
10	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
11	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

MCKAY -R- WELL #: 1 RRCID -> 023971 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023973 COMPL. DATE 02/05/1938 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
08	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
10	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
11	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 023977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
11	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: A 1 RRCID -> 023983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 023984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1020	N	231	-0-	-789	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	445	-0-	-1198	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1308	-0-	-304	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 023985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 023986 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
08	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
10	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
11	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 023987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07	930	N	604	-0-	-326	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

BROWN G WELL #: G 2 RRCID -> 024028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
09	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
10	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

BROWN G WELL #: G 3 RRCID -> 024029 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
07	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
08	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
09	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
10	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
11	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 024283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 2 RRCID -> 024318 COMPL. DATE 09/29/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

06	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BARNARD WELL #: 3 RRCID -> 024319 COMPL. DATE 02/23/1935 TOTAL DEPTH 2731 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 024324 COMPL. DATE 08/10/1934 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 024325 COMPL. DATE 06/00/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 024334 COMPL. DATE 11/20/1936 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 6 RRCID -> 024336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	744	N	481	-0-	-263	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	713	N	526	-0-	-187	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

CASE, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
09	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

CLICK WELL #: 1 RRCID -> 024338 COMPL. DATE 12/30/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024340 COMPL. DATE 06/08/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024342 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

06	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 1 RRCID -> 024343 COMPL. DATE 09/30/1938 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
07	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
09	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
10	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
11	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 024344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

FARLEY WELL #: 1 RRCID -> 024346 COMPL. DATE 07/15/1948 TOTAL DEPTH 2978 PERF. N/A

06	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

FIELDS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 024347 COMPL. DATE 04/06/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
09	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

GINN WELL #: 1 RRCID -> 024350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

GORDZELIK WELL #: 1 RRCID -> 024351 COMPL. DATE 06/06/1939 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
09	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: 1 RRCID -> 024353 COMPL. DATE 07/30/1940 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
08	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
10	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
11	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024356 COMPL. DATE 07/28/1948 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
07	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
08	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
09	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
10	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
11	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-

JENDRUSCH WELL #: 1 RRCID -> 024358 COMPL. DATE 07/14/1938 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
07	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
08	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
10	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
11	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

KALKA WELL #: 1 RRCID -> 024359 COMPL. DATE 02/25/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
08	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
09	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
10	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
11	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCONNELL -J- WELL #: 1 RRCID -> 024364 COMPL. DATE 11/20/1930 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 024365 COMPL. DATE 12/03/1930 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 024366 COMPL. DATE 12/28/1930 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 024367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 024368 COMPL. DATE 09/13/1934 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 024369 COMPL. DATE 10/05/1934 TOTAL DEPTH 2658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
08	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
10	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
11	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 024371 COMPL. DATE 07/26/1938 TOTAL DEPTH 2938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCILROY WELL #: 1 RRCID -> 024372 COMPL. DATE 09/09/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 024373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 024374 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
08	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
09	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
10	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
11	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 1 RRCID -> 024375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
11	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 024376 COMPL. DATE 06/30/1939 TOTAL DEPTH 3027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
09	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
10	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
11	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

PAN WELL #: A 1 RRCID -> 024378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

PINNELL WELL #: 1 RRCID -> 024381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

POPE WELL #: 1 RRCID -> 024382 COMPL. DATE 08/04/1948 TOTAL DEPTH 2762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024383 COMPL. DATE 12/20/1947 TOTAL DEPTH 2873 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3 RRCID -> 024386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024387 COMPL. DATE 07/28/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 024388 COMPL. DATE 08/12/1934 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024389 COMPL. DATE 08/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
09	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

THORNBURG WELL #: 1 RRCID -> 024390 COMPL. DATE 08/29/1938 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
07	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
08	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
10	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
11	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

UPSHAW-BARNARD WELL #: 1 RRCID -> 024391 COMPL. DATE 01/00/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 1 RRCID -> 024392 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
07	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
08	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
11	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK -B- WELL #: 2 RRCID -> 024393 COMPL. DATE 10/02/1939 TOTAL DEPTH 2966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
08	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
10	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
11	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK -B- WELL #: 3 RRCID -> 024394 COMPL. DATE 10/15/1939 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 4 RRCID -> 024395 COMPL. DATE 12/15/1931 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2423 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 1 RRCID -> 024396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 024398 COMPL. DATE 08/28/1939 TOTAL DEPTH 2677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

CULBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 024399 COMPL. DATE 08/13/1938 TOTAL DEPTH 2931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 1 RRCID -> 024400 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

WHITE DEER INV. WELL #: 1 RRCID -> 024401 COMPL. DATE 10/22/1935 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-

WILSON-HART WELL #: 1 RRCID -> 024403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: A 1 RRCID -> 024404 COMPL. DATE 02/26/1943 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: 2 RRCID -> 024405 COMPL. DATE 09/15/1938 TOTAL DEPTH 2751 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. NCT-5 WELL #: 1 RRCID -> 024406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BARNES STATE WELL #: 1 RRCID -> 024445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 024649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

ARIE WELL #: 1 RRCID -> 024650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
07	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
09	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
10	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
11	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 024654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
07	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
08	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
09	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: 1 RRCID -> 024655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 024659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
08	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
09	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
10	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

B.A. DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	744	N	327	-0-	-417	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	630	N	463	-0-	-167	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	868	N	352	-0-	-516	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLYNN WELL #: 1 RRCID -> 024664 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2880 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
07	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
08	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
09	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
10	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

HELT WELL #: 1 RRCID -> 024665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
10	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
11	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 024666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
08	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
11	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

JONES -A- WELL #: M 1 RRCID -> 024668 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
07	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
08	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
09	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
10	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
11	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2 RRCID -> 024676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
07	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
08	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
09	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
10	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
11	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 3 RRCID -> 024677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1286	-0-	-304	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON WELL #: A 4 RRCID -> 024678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 024679 COMPL. DATE 04/11/1949 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

06	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
09	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

STRUNK WELL #: 1 RRCID -> 024680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 024685 COMPL. DATE 11/00/1935 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2837 - 3220

06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
11	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 024686 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 024687 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
07	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
09	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
10	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
11	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 024688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
09	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
11	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 024695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 024702 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024703 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1865 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 024745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GABLE WELL #: 1 RRCID -> 024862 COMPL. DATE 05/12/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

GABLE WELL #: 2 RRCID -> 024863 COMPL. DATE 01/06/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025244 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JOHNSON, E. B. WELL #: B 1 RRCID -> 025245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
07	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
08	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
09	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 1 RRCID -> 025272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025309 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 025372 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: S 7F RRCID -> 025422 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: 6003 RRCID -> 025423 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
09	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*11	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL -186- WELL #: 1 RRCID -> 025458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
11	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 025486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

ANSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	2945	N	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	3231	-0-	131	131	3231	3			N	-0-					-0-
09	2491	N	2360	-0-	-131	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-

BECKER WELL #: 1 RRCID -> 025495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 025503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY WELL #: 3 RRCID -> 025507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

RICKY B WELL #: 2 RRCID -> 025508 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
07	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
08	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
09	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
10	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
11	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
09	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
11	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BURNETT G WELL #: 1 RRCID -> 025514 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 025517 COMPL. DATE 04/25/1949 TOTAL DEPTH 3662 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFEE WELL #: A 1 RRCID -> 025518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFEE WELL #: H 1 RRCID -> 025522 COMPL. DATE 04/07/1938 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

06	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
09	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
10	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
11	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 1 RRCID -> 025524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
07	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
08	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
09	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
10	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
11	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 025525 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
08	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
09	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
10	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
11	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 025531 COMPL. DATE 11/00/1941 TOTAL DEPTH 3103 PERF. N/A

06	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
08	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
09	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
10	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
11	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 025532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 025533 COMPL. DATE 05/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	50	-0-	-663	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 025534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 4 RRCID -> 025535 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1 RRCID -> 025537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

GEARY WELL #: 1 RRCID -> 025538 COMPL. DATE 03/17/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
07	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
08	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
09	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
10	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
11	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 1 RRCID -> 025540 COMPL. DATE 04/15/1945 TOTAL DEPTH 3562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HARRISON WELL #: B 2 RRCID -> 025543 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
07	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
08	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
11	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

HASTIE WELL #: 1 RRCID -> 025544 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
09	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
10	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-

HIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025545 COMPL. DATE 07/14/1939 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 2905 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHT WELL #: 3 RRCID -> 025546 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSEHOLDER WELL #: 1 RRCID -> 025548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025551 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025553 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JOHNSON WELL #: C 2 RRCID -> 025554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: E 1 RRCID -> 025559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
08	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
10	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 025560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
09	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

JONES-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 025562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1486	-0-	-219	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1414	-0-	-291	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 025563 COMPL. DATE 04/01/1953 TOTAL DEPTH 2785 PERF. N/A

06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
08	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
09	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
10	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
11	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 025564 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
07	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
08	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
09	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
11	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LANE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 025566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

MAKEIG WELL #: 2 RRCID -> 025572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 1 RRCID -> 025582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 025583 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 025584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
11	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 025588 COMPL. DATE 01/19/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
07	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
08	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
09	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
10	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
11	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: A 1 RRCID -> 025589 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OTIS PHILLIPS B WELL #: B 1 RRCID -> 025590 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
07	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
08	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
09	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
11	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-

POWELL-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 025594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: D 1 RRCID -> 025596 COMPL. DATE 07/25/1954 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3177 - 3202

06	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: E 1 RRCID -> 025597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 025605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 2 RRCID -> 025608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	750	N	643	-0-	-107	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	899	N	254	-0-	-645	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09	630	N	96	-0-	-534	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 025609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
09	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROBERTSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 025610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
07	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
08	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
09	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
10	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
11	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

SEAGRAVES WELL #: 1 RRCID -> 025616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	599	-0-	-1819	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1118	-0-	-712	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
10	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 1 RRCID -> 025617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
08	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
09	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: B 1 RRCID -> 025618 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 3409 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 025620 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 1 RRCID -> 025623 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 20 RRCID -> 025624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SNEED A WELL #: 21 RRCID -> 025625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
09	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
10	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

STALLMAN WELL #: 1 RRCID -> 025626 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 3201 PERF. N/A

06	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 1 RRCID -> 025631 COMPL. DATE 05/20/1945 TOTAL DEPTH 3374 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 2 RRCID -> 025632 COMPL. DATE 05/07/1953 TOTAL DEPTH 3401 PERF. N/A

06	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
09	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 025634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. N/A

06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	324	-0-	-2094	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	806	N	157	-0-	-649	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	336	-0-	-1494	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TAYLOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 025635 COMPL. DATE 08/13/1953 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 025638 COMPL. DATE 01/29/1941 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
THOMPSON E WELL #: 1 RRCID -> 025639 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, T. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 025640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 2 RRCID -> 025643 COMPL. DATE 04/14/1953 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2868 - 3235

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 025644 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YONGUE WELL #: 1 RRCID -> 025647 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 025649 COMPL. DATE 04/00/1953 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERCIVAL WELL #: 2 RRCID -> 025772 COMPL. DATE 09/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
08	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
09	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
10	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
11	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SMITH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 030444 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

PURE WELL #: 2 RRCID -> 031691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 4 RRCID -> 042831 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 2788 - 2860

06	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
08	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
11	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 1 A RRCID -> 056396 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2774 - 3103

06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1 A RRCID -> 058066 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 3262 PERF. 2953 - 3262

06	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
07	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
08	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
09	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
10	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
11	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 060553 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3221 - 3292

06	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
08	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 5 RRCID -> 076869 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3264 - 3295

06	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
07	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
08	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
09	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
10	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
11	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ROBERTSON -C- WELL #: 6 RRCID -> 076870 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3164 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	573	-0-	-177	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	651	N	309	-0-	-342	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- WELL #: 6 RRCID -> 076871 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3508 - 3536

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 7 RRCID -> 081228 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3280

06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 A RRCID -> 081664 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2668 - 2895

06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

MCKEE, GARLAND WELL #: 3 RRCID -> 081948 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

06	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

KUYKENDALL WELL #: 1A RRCID -> 085886 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2707 - 2832

06	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
07	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
08	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
09	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 1A RRCID -> 091903 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2694 - 2834

06	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 092589 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2274 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 097913 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2658 - 2744

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGIN WELL #: 1 A RRCID -> 097915 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2786 - 2868

06	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
07	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
08	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
09	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
10	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
11	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

COFFEE -I- WELL #: 1 RRCID -> 099502 COMPL. DATE 05/21/1962 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 1200 - 1270

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWACK-BARNSDALL -210- WELL #: 2 RRCID -> 101527 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 3117 PERF. N/A

06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	837	N	336	-0-	-501	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	810	N	689	-0-	-121	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 3 R RRCID -> 101528 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3364 PERF. 3017 - 3268

06	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
07	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
08	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
09	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
10	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
11	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

BOBBITT WELL #: 2 RRCID -> 107392 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2890 - 2960

06	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WITHERBEE WELL #: 2 RRCID -> 114266 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3080 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
08	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
09	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
10	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
11	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 2 RRCID -> 117000 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3436

06	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
07	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
08	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
09	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
10	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
11	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 117379 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2510 - 2632

06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 121247 COMPL. DATE 08/09/1964 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEATT SWD WELL #: 1 RRCID -> 121340 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1210 - 1230

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ -C- WELL #: 2 RRCID -> 123073 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3212 - 3247

06	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
08	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
09	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
10	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
11	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

COFFEE -E- WELL #: 2 RRCID -> 124041 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3305 - 3370

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BLASDEL -D- WELL #: 2 RRCID -> 124051 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2328 - 2835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR 62 WELL #: 1 RRCID -> 124642 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2332 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
08	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
09	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
11	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 128821 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3107 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 129782 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2682 - 2774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
08	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
11	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

TRICIA WELL #: 1 RRCID -> 129988 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2938 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

POPE, MARY -A- WELL #: 1 RRCID -> 132391 COMPL. DATE 03/31/1988 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2675 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
07	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
08	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
09	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
10	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
11	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

SMITH, DALE WELL #: 2R RRCID -> 136589 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3275 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
09	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
10	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRUMLEY GULF WELL #: 2 RRCID -> 139554 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2815 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7 RRCID -> 141191 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3293 - 3404

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 2-R RRCID -> 148823 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 2892 - 3113

06	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
09	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
10	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
11	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

O'NEAL -A- WELL #: 2 RRCID -> 151450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3760 PERF. 2420 - 2634

06	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1R RRCID -> 152816 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400

06	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

BRITAIN E. C. WELL #: 36 RRCID -> 154190 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 35 RRCID -> 155938 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2646 - 2780

06	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROBERTSON "C" WELL #: 8 RRCID -> 156856 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3093 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 37 RRCID -> 157919 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2688 - 2790

06	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
09	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
10	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
11	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 7 RRCID -> 158447 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2239 - 2372

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 158817 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3086 - 3498

06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
10	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1 RRCID -> 159213 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2510 - 3279

06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: 1R RRCID -> 160767 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2504 - 2662

06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 106 RRCID -> 162623 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2930 - 3055

06	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MYERS WELL #: 2 RRCID -> 162710 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
07	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
08	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
09	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
10	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
11	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 162784 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2442 - 2760

06	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
07	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
08	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
09	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
10	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
11	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. "3" WELL #: 3 RRCID -> 163102 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2260 - 2760

06	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
09	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
10	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

HAYS TRUST WELL #: 107 RRCID -> 163516 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2940 - 3064

06	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 2 RRCID -> 163758 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3103 - 3432

06	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

MONGOLE WELL #: 1R RRCID -> 164742 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2490 - 2719

06	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 164744 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2503 - 2704

06	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
10	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURNETT M WELL #: M 2 RRCID -> 165222 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2818 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 165559 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 2657 - 2993

06	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 5 RRCID -> 166021 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2855 - 3056

06	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
10	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

HUFF -O- WELL #: 1R RRCID -> 166473 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2481 - 2687

06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

DOWD WELL #: 1R RRCID -> 166536 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2523 - 2815

06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRED WELL #: 3 RRCID -> 166910 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3090 - 3450

06	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
07	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
09	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
10	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
11	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3R RRCID -> 167478 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2684 - 2822

06	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BELL WELL #: 1R RRCID -> 167910 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2546 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 167970 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3100 - 3500

06	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

BROWN, EPPS "A" WELL #: 2 RRCID -> 168143 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 3300

06	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
07	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
08	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
09	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
10	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
11	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 168254 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3158 - 3268

06	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

KOTARA-HOLMES WELL #: 1R RRCID -> 168357 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2575 - 2772

06	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
07	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
09	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
10	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
11	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1R RRCID -> 168597 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2826 - 2948

06	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
07	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
08	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
09	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
10	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
11	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

PINNELL WELL #: 1R RRCID -> 168600 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2629 - 2797

06	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

URBANCZYK WELL #: 4R RRCID -> 170416 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2586 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1R RRCID -> 170531 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2640 - 2728

06	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 4R RRCID -> 171264 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2528 - 2762

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 38 RRCID -> 171711 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2608 - 3081

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHT, MARY C. WELL #: 6354 RRCID -> 171725 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2795 - 3435

06	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*11	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

WARD, J. F. WELL #: 2319 RRCID -> 171820 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2794 - 3380

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171825 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3400

06	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
08	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
11	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FUQUA WELL #: 5183 RRCID -> 171842 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3034 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	N	98	-0-	-925	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	620	N	302	-0-	-318	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

YOUNG, J. H. WELL #: 3263 RRCID -> 172112 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3220 - 3550

06	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

LUCKHARDT WELL #: 3353 RRCID -> 172125 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2826 - 3319

06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 174703 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2880 - 3300

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 204 RRCID -> 174705 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2633 - 3098

06	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
07	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
08	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
09	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
10	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
11	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 203 RRCID -> 174707 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2604 - 3098

06	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
07	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
08	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
09	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
10	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-

TAYLOR -A- WELL #: 2244 RRCID -> 174780 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2700 - 3100

06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
09	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
11	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
BRIAN					WELL #: 2051R	RRCID -> 174822	COMPL. DATE 06/09/1999				TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3250 - 3500						
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
BRUMLEY-SUNSET					WELL #: 2360	RRCID -> 174824	COMPL. DATE 08/12/1999				TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3200						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THOMAS, MARY					WELL #: 2	RRCID -> 174893	COMPL. DATE 08/19/1999				TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2736 - 3150						
06	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
07	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
08	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
09	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
10	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
11	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
BRITAIN, E.C.					WELL #: 39	RRCID -> 174931	COMPL. DATE 07/19/1999				TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2605 - 3100						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VANDERBURG GU					WELL #: 1R	RRCID -> 175247	COMPL. DATE 12/13/1999				TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2807 - 3399						
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
TAYS					WELL #: 2396	RRCID -> 175561	COMPL. DATE 09/27/1999				TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 3250						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KINNEY "B"					WELL #: 1R	RRCID -> 175586	COMPL. DATE 01/13/1982				TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2780 - 3068						
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JORDAN WELL #: 1R RRCID -> 175817 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2330 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

VILAS WELL #: 3 RRCID -> 176512 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3106 - 3360

06	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: 2141 RRCID -> 179278 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3367

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ "D" WELL #: 2124 RRCID -> 179279 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3183 - 3405

06	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
07	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
08	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
09	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

JONES-RYAN WELL #: 2190 RRCID -> 179290 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055

06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
08	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
09	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
10	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
11	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-

NISBETT WELL #: 2 RRCID -> 179415 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3142 - 3402

06	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

BENEDICT -W- WELL #: 2R RRCID -> 180457 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 2646 - 2770

06	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GINN "A" WELL #: 1R RRCID -> 180520 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 3358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 302 RRCID -> 180685 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848

06	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

MCBRAYER WELL #: 1R RRCID -> 180995 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2840 - 2994

06	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R.S. WELL #: 8R RRCID -> 181125 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2672 - 2836

06	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 181865 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2520 - 2760

06	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

COFFEE "I" WELL #: 3 RRCID -> 182359 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3025 - 3027

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 182860 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2525 - 3398

06	300 N	180	-0-	-120	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	341 N	104	-0-	-237	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WELLS -A- WELL #: 1R RRCID -> 184244 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2628 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

BISCHEL WELL #: 1R RRCID -> 184411 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2480 - 2700

06	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

SWEATT WELL #: 3 RRCID -> 185208 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3052 - 3220

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 2 RRCID -> 185656 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 3000

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
08	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
09	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
10	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
11	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-

KRAKER WELL #: 2 RRCID -> 185659 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3100 - 3359

06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
09	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
11	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 3242 RRCID -> 185662 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3336 - 3550

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDADE WELL #: 6 RRCID -> 185788 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 3513 PERF. 3255 - 3513

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BURNETT, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 185816 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 2 RRCID -> 185881 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3275 - 3520

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 186096 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3008 - 3235

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANITA WELL #: 1R RRCID -> 186099 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2511 PERF. 2195 - 2511

06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 2R RRCID -> 186205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2808 - 3333

06	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
09	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 186252 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2174 - 2657

06	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
10	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
11	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 186418 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3271 - 3600

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
08	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
10	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

OLSSON WELL #: 2 RRCID -> 187288 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2726 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

LANE, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 189209 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3128 - 3225

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATCHESON WELL #: 4 RRCID -> 195555 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3140 - 3350

06	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

NISBETT WELL #: 3 RRCID -> 195556 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3146 - 3400

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ -C- WELL #: 3 RRCID -> 195557 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3211 - 3400

06	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
08	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
09	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
10	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
11	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-

COFFEE "I" WELL #: 4 RRCID -> 195566 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3181 - 3300

06	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2R RRCID -> 195604 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2592 - 2674

06	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SARGENT WELL #: 4R RRCID -> 195606 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2588 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TWILL WELL #: 1R RRCID -> 195607 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2917 - 3230

06	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
09	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
10	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 4R RRCID -> 196453 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2548 - 2640

06	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3A RRCID -> 197575 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2127 - 2610

06	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-

TEST WELL #: 4 RRCID -> 197583 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110

06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
10	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 198468 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 199358 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3251 - 3445

06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 203146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3294 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1053 RRCID -> 204475 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3238 - 3426

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

SANFORD, ALAMOSA WELL #: 5085A RRCID -> 204772 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2272 - 2804

06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*11	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: 8R RRCID -> 204932 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 2011 - 2351

06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	3379	X	2182	-0-	-1197	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2314	-0-	-1065	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	1396	-0-	-1874	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-

PENNY WELL #: 3035A RRCID -> 204961 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2124 - 2693

06	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

RUBERT WELL #: 4191 RRCID -> 207373 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2760 - 3117

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 11 RRCID -> 209337 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2924 - 0

06	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
NIELD, ARTHUR WELL #: 2RR RRCID -> 210038 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2872 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM B WELL #: 3 A RRCID -> 211270 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2218 - 2775

06	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

FUQUA 399 WELL #: 1 H RRCID -> 211272 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2483 - 4804

06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

CHEATHAM C WELL #: 1 RRCID -> 211346 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2194 - 2800

06	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 214524 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2205 - 2780

06	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

DEAL SANFORD WELL #: 3A RRCID -> 214974 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2228 - 2740

06	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 217084 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2646 PERF. N/A

06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

TRIGG WELL #: 1A RRCID -> 217693 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2270 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

ROYS WELL #: 1 RRCID -> 218514 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 3650

06	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
07	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
11	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

BAXTER WELL #: 1 RRCID -> 218888 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3379 - 3660

06	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 1 RRCID -> 218902 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2271 - 2825

06	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

FELTZ WELL #: 3 RRCID -> 218903 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 3691 PERF. 3411 - 3615

06	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
09	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

THORPE WELL #: 1 RRCID -> 219041 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2101 - 2526

06	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G.W. WELL #: 403 RRCID -> 221277 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2253 - 2636

06	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

RUBIN WELL #: 2A RRCID -> 222846 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2145 - 2655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 4A RRCID -> 222901 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2204 - 2780

06	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

PENNY -A- WELL #: 4 RRCID -> 222902 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2141 - 2583

06	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

ANSTED WELL #: 2 RRCID -> 222904 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2340 - 2587

06	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. 166 WELL #: 3 RRCID -> 227103 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2931 - 3405

06	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -C- 170 WELL #: 2 RRCID -> 227126 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2713 - 3156

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: 3 RRCID -> 227376 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3039 - 3546

06	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SWEATT 125 WELL #: 4 RRCID -> 227377 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3126 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

HARRIS, ANN LEE WELL #: 2 RRCID -> 228702 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3493 - 3585

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM WELL #: A 3 RRCID -> 228857 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2296 - 2623

06	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
09	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
11	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 40 RRCID -> 229355 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2624 - 3164

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

COFFEE "C" 355 WELL #: 4 RRCID -> 230329 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2841 - 3175

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATES 284 WELL #: 2 RRCID -> 230333 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3170 - 3830

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. F. 319 WELL #: 3 RRCID -> 230970 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2838 - 3526

06	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRUMLEY -B- 398 WELL #: 3 RRCID -> 230978 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2789 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2 RRCID -> 245464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2923 - 3041

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 3438 RRCID -> 246078 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3161 - 3408

06	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
07	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
08	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
09	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
10	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

FURNEAUX WELL #: 2 RRCID -> 246198 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2762 - 3179

06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
07	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
10	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
11	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

NIELD WELL #: 3 RRCID -> 246654 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2834 - 3081

06	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-

NOWLIN WELL #: 1 RRCID -> 249774 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3395 - 3553

06	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 255199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2640 - 3450

06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
READ WELL #: 1R RRCID -> 256736 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3434 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-

C. R. JONES WELL #: G 1R RRCID -> 258112 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2815 - 3229

06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
07	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
08	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
09	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
10	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
11	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

DONALDSON, A. J. WELL #: R 2 RRCID -> 258113 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2716 - 3034

06	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
09	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
10	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
11	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 1R RRCID -> 259836 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2719 - 2978

06	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
07	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
08	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
09	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
10	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
11	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 259841 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2704 - 3055

06	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
09	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
10	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
11	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

RAGER WELL #: 1 RRCID -> 262520 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2808 - 3160

06	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
08	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
09	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
10	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
11	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

VENABLE WELL #: 3 RRCID -> 262768 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2754 - 3024

06	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
10	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

DOWD WELL #: 1H RRCID -> 265512 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2767 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 265590 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2796 - 2986

06	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
07	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
08	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
09	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
10	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
11	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 266980 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2706 - 2971

06	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
10	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
11	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

TAYS WELL #: 2R RRCID -> 267987 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2894 - 3082

06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 2R RRCID -> 267988 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2846 - 3021

06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1R RRCID -> 267999 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3212 - 3415

06	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
07	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
08	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
10	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

BOYLE WELL #: 1 RRCID -> 268052 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3176 - 3358

06	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
09	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HIGHT WELL #: 1R RRCID -> 269095 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 2891 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 269129 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3172 - 3411

06	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
07	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
09	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
10	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
11	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 269362 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 3086 PERF. 2883 - 3081

06	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 1R RRCID -> 269364 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3196 - 3395

06	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
07	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
08	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
09	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
10	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
11	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 7R RRCID -> 269563 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2748 - 3080

06	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
07	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
08	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
09	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
10	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
11	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

RICKY B WELL #: 1 RRCID -> 269813 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2821 - 3071

06	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	6188	-0-	-12	-0-	6188	3			N	-0-					-0-
08	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	6252	-0-	-258	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	5694	-0-	-1033	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	5205	-0-	-1305	-0-	5205	3			N	-0-					-0-

BRADY WELL #: 1R RRCID -> 270447 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 3480 - 3606

06	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
07	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
09	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
10	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
11	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
O'NEAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 274795 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERILYNN WELL #: 1 RRCID -> 276001 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2791 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
08	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
10	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
11	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 276002 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2799 - 3169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
07	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
08	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
09	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 3R RRCID -> 276003 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2622 - 2979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
08	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 2R RRCID -> 276004 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2777 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3608	-0-	508	508	3608	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3394	-0-	294	802	3394	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3400	-0-	400	1202	3400	3			N	-0-					-0-
10	4535	X	3333	-0-	-1202	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 276005 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2813 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
08	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
09	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: 3 RRCID -> 276027 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2869 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
07	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
11	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
RAGER WELL #: 2 RRCID -> 276231 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2794 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
08	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
10	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
11	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

C. R. JONES WELL #: G 2 RRCID -> 276232 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2817 - 3224

06	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
07	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
09	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
10	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

VENABLE WELL #: 4 RRCID -> 276242 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2788 - 3073

06	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
07	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
08	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
09	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
11	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7R RRCID -> 276262 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3188 - 3392

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 2052 RRCID -> 276267 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2745 - 3111

06	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 2053 RRCID -> 276268 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2720 - 3064

06	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
07	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
08	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
09	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
10	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
11	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 8 RRCID -> 276271 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2797 - 3142

06	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCDOWELL C WELL #: 9 RRCID -> 276272 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2720 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
07	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
08	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
09	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
10	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
11	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 206 RRCID -> 276504 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2878 - 3072

06	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 276578 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2642 - 2949

06	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
08	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
10	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

JONES -A- WELL #: M 2 RRCID -> 276609 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2781 - 3133

06	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
08	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
09	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
10	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
11	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 3 RRCID -> 277625 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2766 - 3184

06	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
07	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
09	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
10	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
11	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 506 RRCID -> 278007 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2878 - 2910

06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TWILL WELL #: 4 RRCID -> 278013 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2860 - 3223

06	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
07	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
08	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
09	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MORTON B WELL #: 2064 RRCID -> 278086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 3083 PERF. 2718 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2063 RRCID -> 278087 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 2707 - 3057

06	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
07	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
09	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
10	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
11	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2263 RRCID -> 278106 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2718 - 3109

06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
07	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
09	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 2 RRCID -> 278112 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2820 - 3118

06	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
07	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
08	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
09	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
10	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
11	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2257 RRCID -> 278134 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2749 - 3092

06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
07	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
09	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
10	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2264 RRCID -> 278135 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2751 - 3135

06	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
07	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
09	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
10	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
11	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 3 RRCID -> 278137 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2834 - 3045

06	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WILBAR WELL #: 2262 RRCID -> 278227 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2763 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
08	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	3			N	-0-					-0-
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
11	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 3 RRCID -> 278230 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2796 - 3116

06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
07	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
08	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
09	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
10	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 3 RRCID -> 278253 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2817 - 3135

06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
09	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2 RRCID -> 278267 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2816 - 3076

06	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 4 RRCID -> 278269 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2811 - 3133

06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
09	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
10	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 3 RRCID -> 278270 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2800 - 3136

06	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
07	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
09	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
10	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
11	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 2 RRCID -> 278272 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2802 - 3108

06	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
07	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
08	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
09	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
10	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
11	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRUMLEY-RYAN WELL #: 2 RRCID -> 278276 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2714 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
07	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
08	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
09	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
10	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
11	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1421 RRCID -> 278289 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2502 - 2890

06	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
07	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
08	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
09	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2256 RRCID -> 278314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2714 - 3077

06	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
07	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
09	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
10	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
11	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2305 RRCID -> 278315 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2752 - 3130

06	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
07	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
08	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
09	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
10	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
11	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1524 RRCID -> 278326 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2566 - 3037

06	3300 X	2885	-0-	-415	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
07	3410 X	2893	-0-	-517	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
08	3410 X	2266	-0-	-1144	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
09	3270 X	2185	-0-	-1085	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
10	3379 X	3112	-0-	-267	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1423 RRCID -> 278537 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2542 - 2935

06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
08	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
09	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
10	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
11	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 278538 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2725 - 3037

06	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
07	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
08	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
09	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
10	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
11	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SNEED A WELL #: 1522 RRCID -> 278540 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2500 - 2896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
07	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
08	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
09	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
10	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
11	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 278544 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 2998 PERF. 2637 - 2984

06	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
08	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
09	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
10	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
11	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1523 RRCID -> 278545 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2565 - 2952

06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
08	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
09	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
10	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
11	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 278547 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 2741 - 3084

06	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
07	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
08	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
09	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
11	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 303 RRCID -> 278550 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2562 - 2917

06	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
07	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
08	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
09	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
10	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
11	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 278552 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2790 - 3151

06	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
07	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
09	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
10	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
11	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1741 RRCID -> 278700 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2610 - 2881

06	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
08	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
09	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
10	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
11	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SNEED WELL #: 1422 RRCID -> 278701 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2483 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
07	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
08	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
09	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
10	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
11	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1751 RRCID -> 278709 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2563 - 2993

06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1731 RRCID -> 278714 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2700 - 3193

06	900	N	771	-0-	-129	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	899	N	97	-0-	-802	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-					-0-
09	780	N	512	-0-	-268	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: 2 RRCID -> 278716 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 3140

06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
07	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
09	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
10	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
11	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278731 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2732 - 3085

06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 3 RRCID -> 278732 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2669 - 3028

06	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
08	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
09	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
10	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 278745 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2787 - 3145

06	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
07	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
08	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
09	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
10	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STEWART, A. A. WELL #: 503 RRCID -> 278840 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2632 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
07	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
08	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
09	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1611 RRCID -> 279134 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2672 - 3155

06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1841 RRCID -> 279135 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2560 - 2940

06	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
11	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1621 RRCID -> 279138 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2671 - 3178

06	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 2 RRCID -> 279269 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 2992 - 3536

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 4 RRCID -> 279459 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3100 - 3330

06	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1612 RRCID -> 279513 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2794 - 3156

06	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
11	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 1613 RRCID -> 279516 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2862 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1752 RRCID -> 279549 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2520 - 2969

06	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-

KINNEY 'B' WELL #: 3 RRCID -> 279551 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2996 - 3774

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 279552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3118 - 3434

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 279785 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2504 - 3400

06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1753 RRCID -> 279820 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2509 - 2934

06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1243	-0-	-377	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1183	-0-	-491	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1733 RRCID -> 280020 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2755 - 3183

06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 1842 RRCID -> 280024 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2520 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1006	-0-	-224	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1843 RRCID -> 280038 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2648 - 2987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	1878	-0-	-132	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1189	-0-	-888	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	668	-0-	-1409	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1786	-0-	-194	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 280049 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3382 PERF. 2740 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1632 RRCID -> 280055 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2773 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	246	-0-	-2203	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	1962	-0-	-408	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1851 RRCID -> 280066 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2659 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1061	-0-	-379	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1622 RRCID -> 280089 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2791 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	248	N	69	-0-	-179	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1991 RRCID -> 280128 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2604 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2034	-0-	-966	454	2034	3			N	-0-					-0-
07	2570	N	2116	-0-	-454	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1524	-0-	-516	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 1743 RRCID -> 280416 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2578 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	690	N	538	-0-	-152	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 403 RRCID -> 283390 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2593 - 3021

06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	889	-0-	-281	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 4 RRCID -> 283638 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2696 - 3106

06	1950	N	1673	-0-	-277	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1576	-0-	-346	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1296	-0-	-384	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 404 RRCID -> 283666 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2593 - 3027

06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1245	-0-	-405	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 304 RRCID -> 283673 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2669 - 3074

06	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
07	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2525	-0-	-265	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2431	-0-	-269	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: 3 RRCID -> 283892 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2652 - 3039

06	3000	N	5785	-0-	2785	2897	5785	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5660	-0-	2560	5457	5660	3			N	-0-					-0-
08	10675	X	5218	-0-	-5457	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3			N	-0-					-0-

RUBERT WELL #: 5191 RRCID -> 284081 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2815 - 3171

06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	450	N	219	-0-	-231	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	372	N	173	-0-	-199	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FOWLSTON WELL #: 2239 RRCID -> 292575 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2820 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	2593	-0-	-1654	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3122	-0-	-988	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	2303	-0-	-1944	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	2580	-0-	-1290	-0-	2580	3			N	-0-					-0-

COFFEE H WELL #: 3237 RRCID -> 292636 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2792 - 3143

06	2010	X	410	-0-	-1600	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
08	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
10	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
11	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 294700 COMPL. DATE 08/29/1957 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3160 - 3345

06	420	X	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 8 RRCID -> 294739 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2884 - 2920

06	390	X	231	-0-	-159	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	403	X	248	-0-	-155	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	403	N	218	-0-	-185	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 10 RRCID -> 294740 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2904 - 3170

06	390	X	231	-0-	-159	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	403	X	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

HERBER, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 294747 COMPL. DATE 07/09/1943 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2960 - 3020

06	150	X	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	X	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

HERBER, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 294748 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 2825 - 3173

06	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HERBER, ANNA WELL #: 9 RRCID -> 294880 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2906 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR		148	-0-	148	148	148	3			N	-0-					-0-
07	296	X	148	-0-	-148	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

PASH ENERGY, INC. 642961
BURNETT WELL #: 1093 RRCID -> 070667 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2458 - 2810

06	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
WORLEY WELL #: 69 RRCID -> 023072 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

ARCHER, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 023981 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-

MELTON WELL #: B 2 RRCID -> 024585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

JACKSON, WM. WELL #: 5 RRCID -> 024626 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2774 - 2922

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 657795
WHITE DEER TOWNSHIP WELL #: 1 RRCID -> 025412 COMPL. DATE 12/00/1955 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 31 RRCID -> 025779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 139539 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105

06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

PETRO HALEY 660062
BO WELL #: 1 RRCID -> 142375 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 3100

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HUSTED, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 023025 COMPL. DATE 03/27/1936 TOTAL DEPTH 2868 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCULLOUGH WELL #: E 1 RRCID -> 023030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
WORLEY, P. A. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 023048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
07	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
08	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
09	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
10	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 1 RRCID -> 023245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN-WEYMOUTH WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A

06	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*10	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 9082 RRCID -> 023275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*10	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 1 RRCID -> 023663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-

JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 023833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE OF TEXAS A WELL #: 1 RRCID -> 023939 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2182 - 2445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 2 RRCID -> 023940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERLY /BH/ WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERLY WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 27 RRCID -> 023948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
07	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
08	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
09	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
10	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMIER -A- WELL #: 4 RRCID -> 024479 COMPL. DATE 07/10/1962 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT-GATES WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY, B. E. WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 8 RRCID -> 024637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 38 RRCID -> 024639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

BINKLEY, O. E. WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 024700 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 025256 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLY WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
08	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
09	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
10	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -H- WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOST WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -R- WELL #: 6 RRCID -> 025712 COMPL. DATE 02/01/1937 TOTAL DEPTH 2965 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE -A- WELL #: A 10 RRCID -> 034543 COMPL. DATE 10/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2346					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 041320 COMPL. DATE 07/09/1966 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSTED WELL #: 3 RRCID -> 042929 COMPL. DATE 06/22/1967 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 2864

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895

06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -R- WELL #: 8A RRCID -> 046184 COMPL. DATE 05/07/1969 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2527 - 2882

06	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT ESTATE -107- WELL #: 1 RRCID -> 051385 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020

06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 051809 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 2696

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

WEST JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080249 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080250 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 080251 COMPL. DATE 06/07/1929 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 087655 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 094609 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2582 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 100225 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3218 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
CAROL WELL #: 1 RRCID -> 102937 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2300 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 22 R RRCID -> 105928 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2419 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEITHOLT WELL #: 2 RRCID -> 122673 COMPL. DATE 10/12/1986 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
08	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
09	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
10	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 134565 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFEE WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
08	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
09	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
10	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SEIBER WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
07	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, R. WELL #: 38 RRCID -> 142432 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2636 - 2847

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

POWELL -C- WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL -D- WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 145141 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2700 - 2900

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON-PURVIANCE WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY, VICTOR WELL #: 11 RRCID -> 146325 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884

06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

MCLAUGHLIN WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED C WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT RH WELL #: 2 RRCID -> 156713 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2673 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILDRETH WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER WELL #: 2 RRCID -> 196649 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3348 - 3420

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKABY WELL #: 5 RRCID -> 269036 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2498 - 2800

06	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CROWELL, A. & M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 023068 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
10	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-

MCMURTY WELL #: 1 RRCID -> 023768 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					28
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					28
08	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					28
09	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					28
10	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					28
11	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634

MEAKER WELL #: 2 RRCID -> 024012 COMPL. DATE 05/08/1960 TOTAL DEPTH 3153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 024690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
09	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
10	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

WHITTENBURG G.A. WELL #: 1 RRCID -> 057534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2710 - 2721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOVE WELL #: 2 RRCID -> 062217 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 3537 PERF. 3415 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

NEVENHEIM WELL #: 1-R RRCID -> 139379 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3494 - 3602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAUGHAN FARMS WELL #: 1243 RRCID -> 182440 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3386 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

PAN ROYALTY WELL #: 1109 RRCID -> 193436 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3021 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
AVERY WELL #: 1 RRCID -> 223686 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3455 - 3635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					192
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					192
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					192
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					192
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					192
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
BRENT WELL #: 1099 RRCID -> 212643 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 3396 PERF. 2898 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	1063	1	1063	3	N	-0-					-0-
07	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	771	1	771	3	N	-0-					-0-
08	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	849	1	848	3	N	-0-					-0-
09	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	679	1	679	3	N	-0-					-0-
10	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	607	1	607	3	N	-0-					-0-
11	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	593	1	594	3	N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 219076 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3373 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	210	N	51	-0-	-159	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

BOSE WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNY WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641

BLACKBURN "A" WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615

06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570

06	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	720	N	516	-0-	-204	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	690	N	488	-0-	-202	-0-	488	3			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326

06	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
08	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
09	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
10	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
11	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

MAGGIE MAY WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505

06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	744	N	433	-0-	-311	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	682	N	518	-0-	-164	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	3			N	-0-					-0-

FIVE S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670

06	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
07	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
08	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
09	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576

06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
BRIAN UNIT WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083

06	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
08	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
09	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
10	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
11	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-

SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360

06	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310

06	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RABCO ENERGY 687738
JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RABCO ENERGY //CONT.// 687738
HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

RED LINE COMPANY, LTD. 697042
BURNETT WELL #: 1080 RRCID -> 024287 COMPL. DATE 05/16/1931 TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
10	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*11	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1098 RRCID -> 024289 COMPL. DATE 10/26/1930 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*11	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1100 RRCID -> 024290 COMPL. DATE 02/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
*11	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 8 RRCID -> 025692 COMPL. DATE 03/28/1927 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
MCCONNELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 025721 COMPL. DATE 10/17/1931 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*11	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: E 1 RRCID -> 025731 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: F 1 RRCID -> 025732 COMPL. DATE 01/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAFFER WELL #: 9 RRCID -> 025757 COMPL. DATE 12/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	420	N	196	-0-	-224	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

COBB WELL #: 2 RRCID -> 089630 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2510 - 2580

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEX-ELLER WELL #: 1 RRCID -> 129794 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 2610

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANIMAN, F. A. WELL #: 8 RRCID -> 131738 COMPL. DATE 08/13/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356

06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042

SAILOR WELL #: 1 RRCID -> 141860 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA WELL #: 1 RRCID -> 142275 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
07	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
08	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
09	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
10	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
*11	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

SCHAFER RANCH WELL #: 295 RRCID -> 179454 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*11	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

ROSA WELL #: 3 RRCID -> 182073 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
07	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
10	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*11	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 182444 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2468 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCH -E- & TS -D- WELL #: 5 RRCID -> 185202 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2406 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER RANCH WELL #: 296 RRCID -> 185548 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2722 - 2961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
JORDAN, D. WELL #: 20 RRCID -> 197554 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2864 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*11	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

COBB 'A' WELL #: 9 RRCID -> 288012 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2568 - 2748

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
HATCHER WELL #: 1 RRCID -> 023056 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESTORATION ENERGY LLC 703470
BURNETT-EST WELL #: 1 RRCID -> 023963 COMPL. DATE 01/27/1956 TOTAL DEPTH 3042 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 025768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 025769 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RICHARDSON, EUGENE 707892
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 024352 COMPL. DATE 07/10/1939 TOTAL DEPTH 3016 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON, E. B. WELL #: G 1 A RRCID -> 024134 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-					-0-
08	620	N	106	-0-	-514	-0-	106	2		N	-0-					-0-
09	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	2		N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-					-0-
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-					-0-

S & W OIL & GAS, LLC 741661
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025753 COMPL. DATE 01/00/1937 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-					-0-

SANCHEZ PRODUCTION, LLC 747019
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 024285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2680 - 2760

06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 1321 RRCID -> 151371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2730 - 3390

06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					15
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					15
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					15
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					15
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					15
*11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	15	7			-0-

PATRICK "B" WELL #: 4G RRCID -> 171532 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2762 - 2829

06	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-					-0-
07	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-					-0-
08	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-					-0-
09	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-					-0-
10	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-					-0-
11	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023074 COMPL. DATE 04/30/1961 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 023075 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

06	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
08	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
09	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
11	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

BENNETT A WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

06	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
07	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
09	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
10	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-

BURNETT N UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575

06	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
07	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
10	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
11	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557

06	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 11/01/1927 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540

06	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
10	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 023093 COMPL. DATE 09/01/1927 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2239 - 2600

06	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
08	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
09	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
10	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT E UNIT WELL #: 9 RRCID -> 023095 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 2438 PERF. 2001 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 10 RRCID -> 023096 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 1945 - 4795

06	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
10	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
11	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

BURNETT X UNIT WELL #: 15 RRCID -> 023101 COMPL. DATE 06/11/1929 TOTAL DEPTH 2864 PERF. 2586 - 2864

06	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

BURNETT U UNIT WELL #: 20 RRCID -> 023106 COMPL. DATE 03/13/1926 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2458 - 2732

06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
10	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
11	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 21 RRCID -> 023107 COMPL. DATE 10/01/1929 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2357 - 3071

06	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
07	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
09	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 22 RRCID -> 023108 COMPL. DATE 01/31/1930 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2341 - 3000

06	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT D UNIT WELL #: 23 RRCID -> 023109 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2328 - 2750

06	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
07	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
09	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
10	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
11	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT Q UNIT WELL #: 24 RRCID -> 023110 COMPL. DATE 07/09/1930 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2273 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 26 RRCID -> 023112 COMPL. DATE 09/30/1930 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2196 - 2880

06	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
10	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
11	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

BURNETT S UNIT WELL #: 28 RRCID -> 023114 COMPL. DATE 01/18/1939 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760

06	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
09	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
10	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
11	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 29 RRCID -> 023115 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400

06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
09	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
10	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
11	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 30 RRCID -> 023116 COMPL. DATE 04/01/1939 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832

06	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
08	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

BURNETT P UNIT WELL #: 31 RRCID -> 023117 COMPL. DATE 05/23/1939 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707

06	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
08	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
09	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
10	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 32 RRCID -> 023118 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731

06	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
09	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
10	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT J UNIT WELL #: 34 RRCID -> 023120 COMPL. DATE 07/08/1921 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2300 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 35 RRCID -> 023121 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 5000

06	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

BURNETT AD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 023122 COMPL. DATE 05/09/1940 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2396 - 2780

06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 37 RRCID -> 023123 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1865 - 4850

06	3000	N	1948	-0-	-1052	8627	1948	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	576	-0-	-2524	6103	576	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2291	-0-	-809	5294	2291	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2538	-0-	-462	4832	2538	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2530	-0-	-570	4262	2530	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2450	-0-	-550	3712	2450	2			N	-0-					-0-

BURNETT M UNIT WELL #: 38 RRCID -> 023124 COMPL. DATE 10/16/1940 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 2188 - 2502

06	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 39 RRCID -> 023125 COMPL. DATE 05/01/1941 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2291 - 2575

06	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
07	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
09	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
10	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
11	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

BURNETT O UNIT WELL #: 40 RRCID -> 023126 COMPL. DATE 06/20/1941 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2381 - 2610

06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 41 RRCID -> 023127 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 2659 PERF. 2122 - 5024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
09	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
10	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
11	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 42 RRCID -> 023128 COMPL. DATE 09/01/1941 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2593 - 2925

06	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 44 RRCID -> 023130 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1904 - 5000

06	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
07	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

BURNETT R UNIT WELL #: 45 RRCID -> 023131 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2333 - 2625

06	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
07	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
09	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
10	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
11	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 46 RRCID -> 023132 COMPL. DATE 02/01/1942 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2480 - 2651

06	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
07	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
09	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
10	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
11	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

BURNETT V UNIT WELL #: 47 RRCID -> 023133 COMPL. DATE 05/16/1942 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2556 - 2875

06	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
09	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
10	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
11	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

BURNETT AB UNIT WELL #: 48 RRCID -> 023134 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2667 - 3010

06	3000 N	1413	-0-	-1587	3208	1413	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	526	-0-	-2574	634	526	2			N	-0-					-0-
08	2321 N	1687	-0-	-634	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 49 RRCID -> 023135 COMPL. DATE 09/01/1942 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2374 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
07	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
09	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
10	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
11	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 50 RRCID -> 023136 COMPL. DATE 10/01/1942 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2357 - 2675

06	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
09	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
10	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
11	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 51 RRCID -> 023137 COMPL. DATE 01/01/1943 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2396 - 2755

06	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 54 RRCID -> 023140 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1977 - 4545

06	1170	N	942	-0-	-228	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	95	-0-	-1021	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	957	-0-	-123	-0-	957	2			N	-0-					-0-

BURNETT T UNIT WELL #: 55 RRCID -> 023141 COMPL. DATE 08/18/1944 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2344 - 2658

06	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
11	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 56 RRCID -> 023142 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2441 - 2651

06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
11	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 57 RRCID -> 023143 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1844 - 4500

06	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
09	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
10	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
11	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT AC UNIT WELL #: 59 RRCID -> 023145 COMPL. DATE 12/06/1944 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2410 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 61RH RRCID -> 023147 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2054 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
07	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
08	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 62 RRCID -> 023148 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 2839 PERF. 2248 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
08	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
11	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 63 RRCID -> 023149 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2268 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 64 RRCID -> 023150 COMPL. DATE 11/01/1945 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2371 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 65 RRCID -> 023151 COMPL. DATE 12/01/1945 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2211 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 67 RRCID -> 023152 COMPL. DATE 05/01/1946 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2424 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
08	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
09	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
10	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
11	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 68 RRCID -> 023153 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 1715 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 69RH RRCID -> 023154 COMPL. DATE 06/01/1946 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2410 - 3770

06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
09	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 71 RRCID -> 023156 COMPL. DATE 11/10/1947 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2433 - 2580

06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
09	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
11	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-

BURNETT AA UNIT WELL #: 72 RRCID -> 023157 COMPL. DATE 03/07/1949 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2636 - 2964

06	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
07	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
09	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
10	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-

BURNETT Z UNIT WELL #: 73 RRCID -> 023158 COMPL. DATE 04/27/1949 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2658 - 3060

06	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
09	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
10	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 76 RRCID -> 023160 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2089 - 5000

06	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
10	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 77 RRCID -> 023161 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1710 - 4260

06	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
07	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
11	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 78 RRCID -> 023162 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2474 - 4267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 79 RRCID -> 023163 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT H UNIT WELL #: 81 RRCID -> 023164 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2267 - 2940

06	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 83H RRCID -> 023166 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2293 - 3933

06	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
10	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 87 RRCID -> 023168 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2171 - 3842

06	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
11	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 88 RRCID -> 023169 COMPL. DATE 07/01/1953 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2904 - 3074

06	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 91 RRCID -> 023171 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2520 - 2800

06	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 92 RRCID -> 023172 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2532 - 2911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 93 RRCID -> 023173 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2460 - 2708

06	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
07	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
09	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 94 RRCID -> 023174 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2538 - 2834

06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
07	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
09	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
10	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
11	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 95 RRCID -> 023175 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2495 - 2800

06	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
09	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
10	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
11	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 99 RRCID -> 023178 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2370 - 2675

06	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
07	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
09	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
10	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 101 RRCID -> 023180 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2523 - 2724

06	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
09	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
10	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
11	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 103 RRCID -> 023182 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2966 - 3157

06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 104 RRCID -> 023183 COMPL. DATE 09/01/1957 TOTAL DEPTH 3583 PERF. 2975 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

BURNETT W UNIT WELL #: 105 RRCID -> 023184 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2611 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
10	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 023195 COMPL. DATE 12/05/1929 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
07	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 023197 COMPL. DATE 04/15/1930 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
09	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
11	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 023198 COMPL. DATE 03/07/1936 TOTAL DEPTH 2314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
10	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. -7- WELL #: 7 RRCID -> 023202 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 2907 PERF. 2370 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 023203 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2257 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
10	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
11	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 023204 COMPL. DATE 10/21/1942 TOTAL DEPTH 2933 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
07	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
11	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 3 RRCID -> 023205 COMPL. DATE 01/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 4 RRCID -> 023206 COMPL. DATE 08/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 023207 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2300 - 2878

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 023208 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2296 - 2685

06	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 023209 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2405 - 3010

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 023212 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 3131 PERF. N/A

06	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
11	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 023213 COMPL. DATE 09/13/1937 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: G 5H RRCID -> 023238 COMPL. DATE 11/26/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	14	1			14
07	23	X	23	-0-	-0-	-0-	2	2	21	9	N	19	27	1			6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	14	1			11
09	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	2	14	9	N	13	14	1			10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	14	1			13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	29	1			14

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 B RRCID -> 023239 COMPL. DATE 08/14/1930 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	679	X	679	-0-	-0-	-0-	403	1	276	2	N	-0-					-0-
08	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	352	1	1027	2	N	-0-					-0-
09	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	369	1	870	2	N	-0-					-0-
10	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	403	1	907	2	N	-0-					-0-
11	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	377	1	832	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 D RRCID -> 023240 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
09	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
10	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

SANFORD, J. M. WELL #: P 1 RRCID -> 023243 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 5 RRCID -> 023280 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2301	-0-	-9	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	931	-0-	-1456	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2288	-0-	-99	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2199	-0-	-111	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2064	-0-	-156	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	527	N	94	-0-	-433	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382

12	14B2	EXT	299	-0-	299	4038	299	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	291	-0-	291	4329	291	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	123	-0-	123	4452	123	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	129	-0-	129	4581	129	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	143	-0-	143	4724	143	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	166	-0-	166	4890	166	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	177	-0-	177	5067	177	2			N	-0-					-0-
*07	5251	X	184	-0-	-5067	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	80	2	76	3	N	7	5	1			2
							8	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*10	130	X	130	-0-	-0-	-0-	59	2	65	3	N	5	6	1			1
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BIVINS WELL #: A 16 RRCID -> 023289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 18 RRCID -> 023291 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1729	-0-	-162	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 19 RRCID -> 023292 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 20 RRCID -> 023293 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
11	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 21 RRCID -> 023294 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 24 RRCID -> 023297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 25 RRCID -> 023298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 29 RRCID -> 023299 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
07	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
08	1395 N	1226	-0-	-169	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
09	1410 N	420	-0-	-990	-0-	420	2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397

06	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
07	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
08	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
09	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
10	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
11	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 34 RRCID -> 023303 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135

06	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
07	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
08	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
09	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
10	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
11	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 35 RRCID -> 023304 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
07	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
08	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
09	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 36 RRCID -> 023305 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 37 RRCID -> 023306 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
09	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 39 RRCID -> 023308 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
08	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
09	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
10	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
11	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 40 RRCID -> 023309 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
08	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 41 RRCID -> 023310 COMPL. DATE 07/25/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 42 RRCID -> 023311 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 43 RRCID -> 023312 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 44 RRCID -> 023313 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
09	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
10	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
11	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 46 RRCID -> 023315 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
09	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 49 RRCID -> 023318 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
07	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
10	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 50 RRCID -> 023319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 51 RRCID -> 023320 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
09	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
11	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 52 RRCID -> 023321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2703 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 53 RRCID -> 023322 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
07	9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
08	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
09	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
10	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
11	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	11365	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 55 RRCID -> 023324 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
10	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 56 RRCID -> 023325 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 2871 - 6115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 58 RRCID -> 023327 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2759 PERF. 2759 - 5575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
08	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 60 RRCID -> 023329 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2953 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
07	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
09	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
11	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 61 RRCID -> 023330 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2898 - 6090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
08	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 62 RRCID -> 023331 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 6025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
07	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
08	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
09	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
10	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
11	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 63 RRCID -> 023332 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603

06	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		N	-0-			-0-
07	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-			-0-
08	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
09	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
10	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
11	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 64 RRCID -> 023333 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
07	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2		N	-0-			-0-
08	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
09	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
10	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
11	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 66 RRCID -> 023335 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5959

06	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2		N	-0-			-0-
07	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2		N	-0-			-0-
08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2		N	-0-			-0-
09	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2		N	-0-			-0-
10	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2		N	-0-			-0-
11	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 67 RRCID -> 023336 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2687 - 5954

06	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2		N	-0-			-0-
07	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2		N	-0-			-0-
08	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2		N	-0-			-0-
09	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2		N	-0-			-0-
10	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2		N	-0-			-0-
11	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 68 RRCID -> 023337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-
07	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
08	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
09	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-
10	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-
11	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 69 RRCID -> 023338 COMPL. DATE 11/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
07	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
08	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
09	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
10	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
11	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 70 RRCID -> 023339 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2159 - 5099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
08	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
10	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 71 RRCID -> 023340 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 2991 - 6178

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 72 RRCID -> 023341 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3021 - 7155

06	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
08	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
10	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
11	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 73 RRCID -> 023342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 74 RRCID -> 023343 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1963 - 5330

06	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
07	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
08	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
09	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
10	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
11	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 76 RRCID -> 023345 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635

06	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
07	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
08	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
10	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
11	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 77 RRCID -> 023346 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 5761

06	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
08	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
10	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 78 RRCID -> 023347 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2701 - 5910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
07	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
08	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
09	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
10	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
11	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 79 RRCID -> 023348 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2114 - 4393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
09	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
11	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 80 RRCID -> 023349 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2069 - 5275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 81 RRCID -> 023350 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2118 - 5284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
07	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
08	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
09	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 82 RRCID -> 023351 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2395 - 5667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
07	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
09	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
10	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
11	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 83 RRCID -> 023352 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2233 - 5380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
07	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
08	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 85 RRCID -> 023354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
09	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
10	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 86 RRCID -> 023355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 87 RRCID -> 023356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 88 RRCID -> 023357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
08	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
09	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
10	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
11	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 89 RRCID -> 023358 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 5574

06	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
08	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
09	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
10	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
11	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 90 RRCID -> 023359 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3276 - 7432

06	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
08	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 91 RRCID -> 023360 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 5312

06	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
08	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
10	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
11	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 92 RRCID -> 023361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2450 - 2600

06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 95 RRCID -> 023363 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2289 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
08	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
10	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
11	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 96 RRCID -> 023364 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2174 - 5345

06	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
07	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
10	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 97 RRCID -> 023365 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2996 - 6101

06	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 98 RRCID -> 023366 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2166 - 5289

06	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
07	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
09	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
10	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
11	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A100 RRCID -> 023368 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2257 - 5300

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A101 RRCID -> 023369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A103 RRCID -> 023371 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A104 RRCID -> 023372 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280 X	2181	-0-	-99	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	2356 X	307	-0-	-2049	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	2356 X	2348	-0-	-8	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
09	2280 X	2237	-0-	-43	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
11	2280 N	2077	-0-	-203	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A105 RRCID -> 023373 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
07	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
08	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
09	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
10	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
11	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A106 RRCID -> 023374 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
08	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
09	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
10	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
11	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A108 RRCID -> 023375 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2605 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600 N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	744 N	596	-0-	-148	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	720 N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A109 RRCID -> 023376 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
08	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
09	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
11	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A110 RRCID -> 023377 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 5400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
07	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
08	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
09	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
10	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
11	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A111 RRCID -> 023378 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2890 - 6086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
08	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A112 RRCID -> 023379 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2444 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
07	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
08	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
09	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
10	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
11	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A113 RRCID -> 023380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A114 RRCID -> 023381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A115 RRCID -> 023382 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3079 PERF. 2536 - 5655

06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A116 RRCID -> 023383 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2377 - 5565

06	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
10	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A117 RRCID -> 023384 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A118 RRCID -> 023385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A119 RRCID -> 023386 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A120 RRCID -> 023387 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A124 RRCID -> 023389 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
08	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
09	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
11	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A125 RRCID -> 023390 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A128 RRCID -> 023391 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A129 RRCID -> 023392 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A130 RRCID -> 023393 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2857 PERF. 2477 - 2857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A131 RRCID -> 023394 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A132 RRCID -> 023395 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 4246

06	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
07	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
08	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
09	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
10	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
11	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A133 RRCID -> 023396 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 5210

06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
08	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
09	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
10	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
11	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A134 RRCID -> 023397 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF.21645 - 5230

06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
07	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
08	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
09	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
10	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
11	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A135 RRCID -> 023398 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2020 - 4939

06	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
08	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
09	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
10	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
11	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A137 RRCID -> 023400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
07	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
08	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
09	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
10	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
11	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A139 RRCID -> 023401 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2098 - 4835

06	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
09	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
10	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A144 RRCID -> 023403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A145 RRCID -> 023404 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3006 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
08	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
09	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
10	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
11	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A146 RRCID -> 023405 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3039 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
07	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
08	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
09	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
10	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
11	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A148 RRCID -> 023407 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3083 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A149 RRCID -> 023408 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A153 RRCID -> 023411 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
09	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
10	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A154 RRCID -> 023412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A155 RRCID -> 023413 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
07	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
08	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
09	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
10	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
11	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070

06	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
09	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907

06	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127

06	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
08	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
09	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
11	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761

06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
07	1736 N	1665	-0-	-71	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
08	1891 N	1804	-0-	-87	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
09	1650 N	1635	-0-	-15	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
11	1740 N	1633	-0-	-107	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A161 RRCID -> 023419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
10	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A162 RRCID -> 023420 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272

06	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
07	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
08	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
09	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
10	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
11	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A164 RRCID -> 023422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2131 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
08	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
09	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: B 1 RRCID -> 023423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
10	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: B 3 RRCID -> 023424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: B 6 RRCID -> 023425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
10	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
09	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
10	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
11	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: H 1 RRCID -> 023430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: J 1 RRCID -> 023432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
09	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
10	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
11	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

BOST WELL #: C 3 RRCID -> 023436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
09	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
10	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
11	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: A 1 RRCID -> 023439 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
07	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
09	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
10	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUGHLIN WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
07	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
08	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
09	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
10	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
11	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
07	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-
08	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
09	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
10	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
11	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
09	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
11	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: B 1 RRCID -> 023453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FEE WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-
07	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2		N	-0-			-0-
08	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
09	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
10	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
11	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FEE WELL #: A 2 RRCID -> 023455 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 3 RRCID -> 023456 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170

06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
07	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
09	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420

06	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
07	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
09	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
10	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
11	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485

06	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
09	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221

06	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
07	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
08	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
09	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
10	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
11	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384

06	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
07	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
08	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
09	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
10	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
11	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 2 RRCID -> 023463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: A 5 RRCID -> 023466 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
07	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
08	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
09	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
10	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
11	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925

06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517

06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
08	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 10 RRCID -> 023470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 11 RRCID -> 023471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078

06	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 12 RRCID -> 023472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
08	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 13 RRCID -> 023473 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2845 - 5983

06	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
08	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: A 15 RRCID -> 023475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE WELL #: A 16 RRCID -> 023476 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: B 1 RRCID -> 023477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 1 RRCID -> 023480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
09	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
10	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
11	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
07	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191

06	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
08	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
08	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764

06	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
07	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
08	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
09	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
10	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
11	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 9 RRCID -> 023487 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858

06	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 10 RRCID -> 023488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
07	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
08	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
09	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
10	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
11	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 11 RRCID -> 023489 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1928 - 5081

06	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
07	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
08	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
09	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
10	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
11	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 12 RRCID -> 023490 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1865 - 4500

06	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
07	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
08	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
09	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
10	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
11	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 13 RRCID -> 023491 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2342 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 14 RRCID -> 023492 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2444 - 5470

06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 5 RRCID -> 023493 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1914 - 5326

06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
09	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
10	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
11	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 16 RRCID -> 023494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
10	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 17 RRCID -> 023495 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2208 - 4007

06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
07	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
08	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 18 RRCID -> 023496 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1992 - 5409

06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
07	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
08	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
09	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
10	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
11	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 19 RRCID -> 023497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 20 RRCID -> 023498 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
07	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
08	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
09	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
10	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
11	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 21 RRCID -> 023499 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942

06	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2		N	-0-			-0-
07	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2		N	-0-			-0-
08	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2		N	-0-			-0-
09	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2		N	-0-			-0-
10	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2		N	-0-			-0-
11	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 22 RRCID -> 023500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: A 23 RRCID -> 023501 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: A 25 RRCID -> 023502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
07	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
08	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
09	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
10	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
11	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 26 RRCID -> 023503 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2317 - 5480

06	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
07	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
08	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
09	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
10	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
11	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 29 RRCID -> 023506 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2314 - 2355

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 31 RRCID -> 023507 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
07	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
08	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
09	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
10	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
11	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 32 RRCID -> 023508 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967

06	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
07	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
08	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
09	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2		N	-0-			-0-
10	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-			-0-
11	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 3 RRCID -> 023511 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 6 RRCID -> 023512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
07	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
08	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
09	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
10	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
11	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 8 RRCID -> 023513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
07	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
08	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
09	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
10	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
11	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 11 RRCID -> 023515 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126

06	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
07	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
08	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
09	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
10	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
11	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 13 RRCID -> 023517 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 14 RRCID -> 023518 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 15 RRCID -> 023519 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864

06	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
07	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
08	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
09	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
10	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
11	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 16 RRCID -> 023520 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621

06	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 18 RRCID -> 023522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
11	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 19 RRCID -> 023523 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071

06	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
07	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
08	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
09	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 20 RRCID -> 023524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 1674 - 3943

06	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
08	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
10	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 21 RRCID -> 023525 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2245 - 5347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
07	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
08	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
09	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
10	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
11	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 22 RRCID -> 023526 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 2674 PERF. 2294 - 2648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	589 N	371	-0-	-218	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	570 N	522	-0-	-48	-0-	522	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 23 RRCID -> 023527 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1717 - 5020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
08	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
09	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
10	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
11	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 24 RRCID -> 023528 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1660 - 3682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
07	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
08	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
09	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
10	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
11	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 25 RRCID -> 023529 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1606 - 4855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
07	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
08	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
09	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
10	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
11	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 26 RRCID -> 023530 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 1666 PERF. 1666 - 4560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
07	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
08	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
09	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
10	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
11	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 27 RRCID -> 023531 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1873 - 5154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
07	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
08	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
09	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
10	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
11	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 30 RRCID -> 023534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2916 PERF. 1992 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
07	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
08	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
09	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
10	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
11	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 32 RRCID -> 023536 COMPL. DATE 04/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
07	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
08	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
09	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
10	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			-0-
11	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 33 RRCID -> 023537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
07	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
08	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
09	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
10	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
11	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 37 RRCID -> 023539 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
07	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
08	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
09	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
10	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
11	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 39 RRCID -> 023541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 40 RRCID -> 023542 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
07	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
08	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
09	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
10	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
11	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 42 RRCID -> 023544 COMPL. DATE 08/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 43 RRCID -> 023545 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
07	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
08	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
10	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 44 RRCID -> 023546 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 45 RRCID -> 023547 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1983 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 46 RRCID -> 023548 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
07	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
08	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
11	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 47 RRCID -> 023549 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 48 RRCID -> 023550 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
09	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
10	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
11	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 49 RRCID -> 023551 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1918 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
07	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
08	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
09	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
10	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
11	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 50 RRCID -> 023552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 51 RRCID -> 023553 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 1646 PERF. 1646 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
08	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
09	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 52 RRCID -> 023554 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1884 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
08	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
09	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
10	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
11	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 53 RRCID -> 023555 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1852 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 54 RRCID -> 023556 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
08	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
09	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
11	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 57 RRCID -> 023557 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1935 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
07	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
08	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
09	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
10	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
11	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 59 RRCID -> 023559 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 60 RRCID -> 023560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 61 RRCID -> 023561 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 5294

06	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
07	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
08	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
09	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
10	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
11	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 62 RRCID -> 023562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 63 RRCID -> 023563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818

06	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
07	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
08	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
09	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
10	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
11	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097

06	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
07	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
08	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
09	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
10	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
11	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
08	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
09	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 70 RRCID -> 023569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 72 RRCID -> 023571 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2150 - 3971

06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
10	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
11	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 73 RRCID -> 023572 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2311 PERF. 1594 - 4785

06	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
09	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 74 RRCID -> 023573 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109

06	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 77 RRCID -> 023574 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1688 - 4780

06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 79 RRCID -> 023575 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1934 - 5197

06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 80 RRCID -> 023576 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 4438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
07	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
08	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
09	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
10	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 81 RRCID -> 023577 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 4896

06	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
07	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2		N	-0-			-0-
08	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
09	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
10	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-			-0-
11	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 82 RRCID -> 023578 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 1984 - 4763

06	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
07	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
08	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
09	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
10	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
11	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 83 RRCID -> 023579 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 1994 - 4733

06	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
07	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2		N	-0-			-0-
08	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			-0-
09	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-			-0-
10	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
11	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 84 RRCID -> 023580 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
07	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
08	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
10	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
11	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 86 RRCID -> 023581 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. N/A

06	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
07	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
08	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-
09	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
10	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
11	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 88 RRCID -> 023582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 89 RRCID -> 023583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 90 RRCID -> 023584 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
09	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 91 RRCID -> 023585 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: C 1 RRCID -> 023586 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
08	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: C 3 RRCID -> 023587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: G 3 RRCID -> 023589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 4 RRCID -> 023590 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: G 5 RRCID -> 023591 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2		N	-0-			-0-
07	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2		N	-0-			-0-
08	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2		N	-0-			-0-
09	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		N	-0-			-0-
10	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2		N	-0-			-0-
11	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536

06	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
07	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
08	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
09	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-			-0-
10	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
11	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: J 4 RRCID -> 023596 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
07	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
08	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
09	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
10	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
11	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: J 6 RRCID -> 023598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: J 7 RRCID -> 023599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
07	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
08	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
09	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
10	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
11	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 4 RRCID -> 023602 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650

06	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
08	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
09	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
10	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
11	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 5 RRCID -> 023603 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146

06	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
09	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
10	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975

06	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
07	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
08	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
09	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
10	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
11	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029

06	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
07	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
08	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
09	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
10	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
11	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 4 RRCID -> 023609 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

READ WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
09	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
10	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
11	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: B 1 RRCID -> 023613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
08	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
09	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 3 RRCID -> 023615 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANFORD WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1849 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
07	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
08	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
09	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
11	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 3 RRCID -> 023623 COMPL. DATE 06/20/1949 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
07	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
08	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
10	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 4 RRCID -> 023624 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2216 - 2592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: A 5 RRCID -> 023625 COMPL. DATE 09/11/1950 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2202 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
11	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 6 RRCID -> 023626 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2101 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
11	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 7 RRCID -> 023627 COMPL. DATE 02/27/1951 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 1906 - 4529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
08	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
09	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
11	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: A 8 RRCID -> 023628 COMPL. DATE 01/25/1951 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1923 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
07	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
09	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 9 RRCID -> 023629 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886

06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
07	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
08	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
10	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 1 RRCID -> 023630 COMPL. DATE 02/16/1927 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2335 - 2380

06	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
07	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
08	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
09	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
10	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
11	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 2 RRCID -> 023631 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146

06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
09	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 3 RRCID -> 023632 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994

06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	480	1	3483	2	N	-0-					-0-
07	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	304	1	1767	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	256	1	3681	2	N	-0-					-0-
09	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	480	1	3741	2	N	-0-					-0-
10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	496	1	3787	2	N	-0-					-0-
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	480	1	3691	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 4 RRCID -> 023633 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 2318 PERF. 1828 - 4381

06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
07	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
08	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
09	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
10	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
11	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: D 2 RRCID -> 023635 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2303 - 2957

06	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1357	-0-	-348	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1259	-0-	-151	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: E 1 RRCID -> 023636 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 1 RRCID -> 023638 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 3 RRCID -> 023640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 4 RRCID -> 023641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 5 RRCID -> 023642 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2023 - WELL PLUGGED 11/17/23

THOMPSON WELL #: A 6 RRCID -> 023643 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
07	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
08	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
09	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
11	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: B 2 RRCID -> 023644 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	535	-0-	535	9320	535	2			N	-0-					-0-
07	700	N	577	-0-	-123	9197	577	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	553	-0-	-2547	6650	553	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	549	-0-	-2451	4199	549	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	560	-0-	-2540	1659	560	2			N	-0-					-0-
11	2194	N	535	-0-	-1659	-0-	535	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 4 RRCID -> 023646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 6 RRCID -> 023648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 7 RRCID -> 023649 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 9 RRCID -> 023651 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	869	-0-	-91	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
10	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
11	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: B 11 RRCID -> 023652 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
10	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 13 RRCID -> 023654 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
07	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
08	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
09	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
10	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 14 RRCID -> 023655 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
08	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
09	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
10	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
11	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810

06	2190	N	2158	-0-	-32	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3219	-0-	119	119	3219	2			N	-0-					-0-
08	2337	N	2218	-0-	-119	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2126	-0-	-354	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1018	-0-	-1382	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

WARWICK WELL #: A 2 RRCID -> 023658 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARWICK WELL #: A 3 RRCID -> 023659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705

06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WARWICK WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
10	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

BRUMLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1288	2	80	9	N	73	86	1			5
07	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2081	2	42	9	N	38	25	1			18
08	429	X	429	-0-	-0-	-0-	378	2	51	9	N	46	15	1			49
09	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1390	2	46	9	N	42	70	1			21
10	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1362	2	94	9	N	85	71	1			35
11	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1307	2	98	9	N	89	115	1			9

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	759	X	759	-0-	-0-	-0-	714	2	45	9	N	41	48	1			3
07	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1180	2	23	9	N	21	14	1			10
08	238	X	238	-0-	-0-	-0-	209	2	29	9	N	26	8	1			28
09	766	X	766	-0-	-0-	-0-	742	2	24	9	N	22	39	1			11
10	788	X	788	-0-	-0-	-0-	737	2	51	9	N	46	38	1			19
11	763	X	763	-0-	-0-	-0-	709	2	54	9	N	49	63	1			5

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023 - WELL PLUGGED 11/07/23

WHITTENBURG WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974

06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	877	2	21	9	N	19	21	1			6
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	865	2	12	9	N	11	12	1			5
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	864	2	15	9	N	14	13	1			6
09	840	N	588	-0-	-252	-0-	579	2	9	9	N	8	8	1			6
10	868	N	813	-0-	-55	-0-	798	2	15	9	N	14	17	1			3
11	840	N	788	-0-	-52	-0-	775	2	13	9	N	12	12	1			3

HENDERSON-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	497	X	497	-0-	-0-	-0-	479	2	18	9	N	16	15	1			11
07	282	X	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	N	3	11	1			3
08	543	X	543	-0-	-0-	-0-	530	2	13	9	N	12	10	1			5
09	496	X	496	-0-	-0-	-0-	486	2	10	9	N	9	7	1			7
10	510	X	510	-0-	-0-	-0-	495	2	15	9	N	14	13	1			8
11	490	X	490	-0-	-0-	-0-	473	2	17	9	N	15	13	1			10

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SMITH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	417	X	417	-0-	-0-	-0-	402	2	15	9	N	14	13	1			8
07	411	X	411	-0-	-0-	-0-	402	2	9	9	N	8	13	1			3
08	395	X	395	-0-	-0-	-0-	386	2	9	9	N	8	8	1			3
09	399	X	399	-0-	-0-	-0-	390	2	9	9	N	8	6	1			5
10	412	X	412	-0-	-0-	-0-	400	2	12	9	N	11	10	1			6
11	393	X	393	-0-	-0-	-0-	379	2	14	9	N	13	11	1			8

MERCHANT, IRA C. WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, R. WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A

06	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1406	2	43	9	N	39	32	1			22
07	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1467	2	53	9	N	48	46	1			24
08	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1393	2	44	9	N	40	43	1			21
09	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1600	2	48	9	N	44	46	1			19
10	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1730	2	66	9	N	60	59	1			20
11	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1418	2	64	9	N	58	55	1			23

BURNETT WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410

06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	823	2	24	9	N	22	18	1			13
07	883	X	883	-0-	-0-	-0-	852	2	31	9	N	28	27	1			14
08	856	X	856	-0-	-0-	-0-	830	2	26	9	N	24	25	1			13
09	966	X	966	-0-	-0-	-0-	938	2	28	9	N	25	27	1			11
10	930	X	930	-0-	-0-	-0-	895	2	35	9	N	32	31	1			12
11	949	X	949	-0-	-0-	-0-	907	2	42	9	N	38	34	1			16

CARVER -A- WELL #: 2 RRCID -> 023848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	436	X	436	-0-	-0-	-0-	418	2	18	9	N	16	20	1			4
07	440	X	440	-0-	-0-	-0-	426	2	14	9	N	13	13	1			4
08	628	X	628	-0-	-0-	-0-	608	2	20	9	N	18	15	1			7
09	458	X	458	-0-	-0-	-0-	446	2	12	9	N	11	12	1			6
10	549	X	549	-0-	-0-	-0-	528	2	21	9	N	19	20	1			5
11	618	X	618	-0-	-0-	-0-	593	2	25	9	N	23	23	1			5

DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	193	X	193	-0-	-0-	-0-	190	2	3	9	N	3	3	1			1
07	182	X	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	145	X	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	160	X	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	N	2	1	1			1
10	170	X	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	N	3	3	1			1
11	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	1	1			-0-

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	132	X	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	131	X	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	115	X	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	N	2	1	1			1
10	135	X	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	N	2	2	1			1
11	104	X	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1	2	1			-0-

HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2023 - WELL PLUGGED 11/15/23

HERRING WELL #: 12 RRCID -> 023869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	144	X	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	151	X	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	149	X	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	146	X	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	N	2	1	1			1
10	150	X	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	N	2	2	1			1
11	128	X	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	N	2	3	1			-0-

HERRING WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	N	3	3	1			1
07	261	X	261	-0-	-0-	-0-	258	2	3	9	N	3	3	1			1
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	243	2	2	9	N	2	2	1			1
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	215	2	1	9	N	1	1	1			1
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	238	2	3	9	N	3	3	1			1
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	216	2	4	9	N	4	4	1			1

JOHNSON WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	329	2	23	9	N	21	4	1			17
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	340	2	17	9	N	15	20	1			12
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	233	2	15	9	N	14	23	1			3
11	330	N	193	-0-	-137	-0-	181	2	12	9	N	11	13	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: I 2 RRCID -> 023882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					1
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					1
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	330	2	23	9	N	21	5	1			17
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	329	2	15	9	N	14	20	1			11
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	197	2	13	9	N	12	21	1			2
11	330	N	150	-0-	-180	-0-	139	2	11	9	N	10	11	1			1

JOHNSON WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 3 RRCID -> 023890 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKY WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, OTIS A. WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141

06	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1243	2	6	9	N	5	5	1			1
07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	N	3	3	1			1
08	243	X	243	-0-	-0-	-0-	239	2	4	9	N	4	3	1			2
09	240	X	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	N	3	3	1			2
10	247	X	247	-0-	-0-	-0-	243	2	4	9	N	4	5	1			1
11	233	X	233	-0-	-0-	-0-	227	2	6	9	N	5	5	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PHILLIPS, OTIS B. WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ L WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	856	X	856	-0-	-0-	-0-	835	2	21	9	N	19	21	1			6
07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	926	2	12	9	N	11	12	1			5
08	940	X	940	-0-	-0-	-0-	921	2	19	9	N	17	15	1			7
09	851	X	851	-0-	-0-	-0-	838	2	13	9	N	12	13	1			6
10	947	X	947	-0-	-0-	-0-	929	2	18	9	N	16	18	1			4
11	772	X	772	-0-	-0-	-0-	754	2	18	9	N	16	16	1			4

RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 023922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD J1 WELL #: 1 RRCID -> 023934 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530

06	597	X	597	-0-	-0-	-0-	578	2	19	9	N	17	13	1			11
07	616	X	616	-0-	-0-	-0-	596	2	20	9	N	18	18	1			11
08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	611	2	19	9	N	17	18	1			10
09	661	X	661	-0-	-0-	-0-	642	2	19	9	N	17	18	1			9
10	709	X	709	-0-	-0-	-0-	684	2	25	9	N	23	23	1			9
11	641	X	641	-0-	-0-	-0-	613	2	28	9	N	25	23	1			11

SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

06	857	X	857	-0-	-0-	-0-	832	2	25	9	N	23	19	1			14
07	907	X	907	-0-	-0-	-0-	876	2	31	9	N	28	27	1			15
08	911	X	911	-0-	-0-	-0-	885	2	26	9	N	24	26	1			13
09	965	X	965	-0-	-0-	-0-	936	2	29	9	N	26	27	1			12
10	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	986	2	37	9	N	34	34	1			12
11	942	X	942	-0-	-0-	-0-	901	2	41	9	N	37	34	1			15

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: T 1 RRCID -> 023942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	134	X	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	145	X	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	144	X	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	110	X	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	N	2	1	1			1
10	136	X	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	N	2	2	1			1
11	89	X	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1	2	1			-0-

WILLIAMS -A- WELL #: A 1 RRCID -> 023949 COMPL. DATE 04/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1627	2	23	9	N	21	21	1			12
07	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1692	2	22	9	N	20	21	1			11
08	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1641	2	18	9	N	16	15	1			12
09	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1569	2	13	9	N	12	9	1			15
10	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1390	2	20	9	N	18	22	1			11
11	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1629	2	32	9	N	29	26	1			14

WILLIAMS -A- WELL #: C 2 RRCID -> 023950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	434	X	434	-0-	-0-	-0-	88	1	346	2	N	-0-					-0-
07	415	X	415	-0-	-0-	-0-	89	1	326	2	N	-0-					-0-
08	401	X	401	-0-	-0-	-0-	90	1	311	2	N	-0-					-0-
09	386	X	386	-0-	-0-	-0-	87	1	299	2	N	-0-					-0-
10	291	X	291	-0-	-0-	-0-	100	1	191	2	N	-0-					-0-
11	347	X	347	-0-	-0-	-0-	84	1	263	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: L 6 C RRCID -> 023955 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: W 1 RRCID -> 023956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 023993 COMPL. DATE 04/04/1935 TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	390	N	165	-0-	-225	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 3 RRCID -> 023994 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 66 RRCID -> 024002 COMPL. DATE 01/21/1946 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2157 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
08	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
11	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 84 RRCID -> 024004 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857

06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
09	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-

BURNETT L UNIT WELL #: A 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545

06	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
09	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
10	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
11	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. -8- WELL #: 8 RRCID -> 024006 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3114 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAUCHAMP WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	480	N	210	-0-	-270	-0-	210	1			N	-0-					-0-
07	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	140	1	1581	2	N	-0-					-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	49	1	1612	2	N	-0-					-0-
09	210	N	20	-0-	-190	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	21	-0-	-1715	-0-	21	1			N	-0-					-0-
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-

BEDNORZ, J. G. WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BENNETT WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2210 - 2807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	834	-0-	-696	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	343	-0-	-1207	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1103	-0-	-416	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	328	1	1073	2	N	-0-					-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	620	1	1077	2	N	-0-					-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	600	1	1006	2	N	-0-					-0-

BENNETT-SNEED WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	390	-0-	-1770	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	1767	N	558	-0-	-1209	-0-	397	1	161	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1635	-0-	-411	-0-	403	1	1232	2	N	-0-					-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	389	1	807	2	N	-0-					-0-
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	390	1	1327	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	390	1	1096	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
07	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
08	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
09	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
10	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
11	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
07	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	620	1	522	2	N	-0-					-0-
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	620	1	2566	2	N	-0-					-0-
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	600	1	2357	2	N	-0-					-0-
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	608	1	2352	2	N	-0-					-0-
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	598	1	2378	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
07	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
08	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
09	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
10	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
11	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, S. B. WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	657	X	657	-0-	-0-	-0-	633	2	24	9	N	22	14	1			14
07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	278	2	21	9	N	19	27	1			6
08	659	X	659	-0-	-0-	-0-	638	2	21	9	N	19	14	1			11
09	434	X	434	-0-	-0-	-0-	421	2	13	9	N	12	13	1			10
10	666	X	666	-0-	-0-	-0-	647	2	19	9	N	17	14	1			13
11	634	X	634	-0-	-0-	-0-	603	2	31	9	N	28	28	1			13

BURNETT, S. B. WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	390	1	878	2	N	18	11	1			12
							20	9									
07	762	X	762	-0-	-0-	-0-	402	1	343	2	N	15	22	1			5
							17	9									
08	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	388	1	880	2	N	15	11	1			9
							17	9									
09	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	308	1	708	2	N	10	11	1			8
							11	9									
10	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	401	1	900	2	N	14	11	1			11
							15	9									
11	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	348	1	778	2	N	23	23	1			11
							25	9									

BURNETT, S. B. WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	709	X	709	-0-	-0-	-0-	675	2	34	9	N	31	19	1			20
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	291	2	29	9	N	26	38	1			8
08	837	X	837	-0-	-0-	-0-	808	2	29	9	N	26	19	1			15
09	788	X	788	-0-	-0-	-0-	769	2	19	9	N	17	18	1			14
10	772	X	772	-0-	-0-	-0-	747	2	25	9	N	23	19	1			18
11	721	X	721	-0-	-0-	-0-	678	2	43	9	N	39	39	1			18

BURNETT, S. B. WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 7 RRCID -> 024041 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	496	N	89	-0-	-407	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	552	X	552	-0-	-0-	-0-	531	2	21	9	N	19	12	1			12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	24	1			5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	12	1			9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	11	1			8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	12	1			11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	24	1			11

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, S. B. WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3500	2	122	9	N	111	69	1			72
07	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1371	2	105	9	N	95	138	1			29
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3652	2	103	9	N	94	69	1			54
09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3503	2	68	9	N	62	67	1			49
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3427	2	95	9	N	86	69	1			66
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3370	2	155	9	N	141	141	1			66

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750

06	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-					-0-
07	742	X	742	-0-	-0-	-0-	402	1	340	2	N	-0-					-0-
08	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	403	1	908	2	N	-0-					-0-
09	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	372	1	862	2	N	-0-					-0-
10	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	403	1	874	2	N	-0-					-0-
11	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	323	1	701	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 1H RRCID -> 024046 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273

06	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
07	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
09	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
10	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
11	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 3 RRCID -> 024047 COMPL. DATE 08/08/1940 TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A

06	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 4 RRCID -> 024048 COMPL. DATE 08/15/1936 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 7A RRCID -> 024049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2360 - 2605

06	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 8 RRCID -> 024050 COMPL. DATE 08/11/1949 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

06	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
07	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
10	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
11	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: P 1 RRCID -> 024052 COMPL. DATE 02/29/1932 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
09	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
11	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 2 RRCID -> 024053 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	912	X	912	-0-	-0-	-0-	403	1	509	2	N	-0-					-0-
08	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	402	1	610	2	N	-0-					-0-
09	931	X	931	-0-	-0-	-0-	390	1	541	2	N	-0-					-0-
10	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	403	1	646	2	N	-0-					-0-
11	905	X	905	-0-	-0-	-0-	389	1	516	2	N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 3 RRCID -> 024054 COMPL. DATE 08/25/1957 TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 4 RRCID -> 024055 COMPL. DATE 04/23/1959 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: S 1 RRCID -> 024056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: H 1 RRCID -> 024057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024060 COMPL. DATE 04/23/1939 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRUTCHFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 024061 COMPL. DATE 06/26/1935 TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
09	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
10	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 024062 COMPL. DATE 09/17/1938 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 024063 COMPL. DATE 09/05/1940 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1156	-0-	-134	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	493	-0-	-623	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 1 RRCID -> 024064 COMPL. DATE 08/07/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
09	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
10	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
07	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	14070	2			N	-0-					-0-
08	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
09	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
10	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
11	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 1 R RRCID -> 024067 COMPL. DATE 10/16/1962 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	600	-0-	-2400	4232	600	1			N	-0-					-0-
07	3100	N	1825	-0-	-1275	2957	620	1	1205	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	1777	-0-	-1323	1634	620	1	1157	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	1769	-0-	-1231	403	600	1	1169	2	N	-0-					-0-
10	2501	N	2098	-0-	-403	-0-	620	1	1478	2	N	-0-					-0-
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	600	1	1083	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 2 R RRCID -> 024068 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	600	-0-	-120	-0-	600	1			N	-0-					-0-
07	1426	N	918	-0-	-508	-0-	620	1	298	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	620	1	620	2	N	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	600	1	515	2	N	-0-					-0-
10	930	N	845	-0-	-85	-0-	620	1	225	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	600	-0-	-600	-0-	600	1			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	9178	-0-	6078	6078	9178	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1791	-0-	-1309	4769	1791	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1544	-0-	-1456	3313	1544	2			N	-0-					-0-
10	5061	X	1748	-0-	-3313	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	372	1	1903	2	N	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	371	1	1369	2	N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	353	1	500	2	N	-0-					-0-
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	371	1	1701	2	N	-0-					-0-
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	360	1	1321	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	403	1	2549	2	N	-0-					-0-
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	403	1	1977	2	N	-0-					-0-
09	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	273	1	1779	2	N	-0-					-0-
10	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	403	1	2237	2	N	-0-					-0-
11	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	390	1	1999	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	390	-0-	-720	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	403	1	1583	2	N	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	403	1	1227	2	N	-0-					-0-
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	390	1	958	2	N	-0-					-0-
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	403	1	1398	2	N	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	390	1	1177	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	797	-0-	-3013	-0-	797	1			N	-0-					-0-
07	3937	X	2947	-0-	-990	-0-	837	1	2110	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	1105	-0-	-2832	-0-	405	1	700	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
10	3751	X	3523	-0-	-228	-0-	405	1	3118	2	N	-0-					-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	810	1	3155	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	600	-0-	-2400	2222	600	1			N	-0-					-0-
07	3100	N	1485	-0-	-1615	607	620	1	865	2	N	-0-					-0-
08	2304	N	1697	-0-	-607	-0-	620	1	1077	2	N	-0-					-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	600	1	552	2	N	-0-					-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	620	1	939	2	N	-0-					-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	600	1	1623	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 16 RRCID -> 024081 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	248	1	1272	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	249	1	922	2	N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	247	1	350	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	249	1	1141	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	240	1	878	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	390	-0-	-750	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	2232	N	895	-0-	-1337	-0-	403	1	492	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	403	-0-	-1829	-0-	403	1			N	-0-					-0-
09	390	N	169	-0-	-221	-0-	169	1			N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	10236	-0-	7136	7136	350	1	9886	2	N	-0-					-0-
08	8766	X	1630	-0-	-7136	-0-	620	1	1010	2	N	-0-					-0-
09	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	600	1	746	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	1516	-0-	-1615	-0-	620	1	896	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	1410	-0-	-1620	-0-	600	1	810	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	403	1	756	2	N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	403	1	1630	2	N	-0-					-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	169	1	1314	2	N	-0-					-0-
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	260	1	1727	2	N	-0-					-0-
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	390	1	1496	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	600	-0-	-360	-0-	600	1			N	-0-					-0-
07	1829	N	1403	-0-	-426	-0-	620	1	783	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	620	1	1134	2	N	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	600	1	865	2	N	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	620	1	906	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	986	-0-	-724	-0-	600	1	386	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	210	-0-	-570	-0-	210	1			N	-0-					-0-
07	1364	N	671	-0-	-693	-0-	217	1	454	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	217	1	843	2	N	-0-					-0-
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	91	1	983	2	N	-0-					-0-
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	140	1	1102	2	N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	210	1	935	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	310	1	1430	2	N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	310	1	817	2	N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	130	1	846	2	N	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	200	1	1047	2	N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	300	1	986	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	818	-0-	-205	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	990	N	248	-0-	-742	-0-	248	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
07	3100	N	3558	-0-	458	458	783	1	2775	2	N	-0-					-0-
08	2399	N	1941	-0-	-458	-0-	837	1	1104	2	N	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	581	1	924	2	N	-0-					-0-
10	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	837	1	1123	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1762	-0-	-38	-0-	810	1	952	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	441	1	826	2	N	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	349	1	911	2	N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	342	1	790	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	346	1	1018	2	N	-0-					-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	318	1	903	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1740	N	330	-0-	-1410	-0-	330	1			N	-0-					-0-
07	1612	N	441	-0-	-1171	-0-	341	1	100	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	341	1	1109	2	N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	143	1	542	2	N	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	266	-0-	-1144	-0-	266	2			N	-0-					-0-

COON. R. S. WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283

06	1620	X	330	-0-	-1290	-0-	330	1			N	-0-					-0-
07	1674	X	1596	-0-	-78	-0-	341	1	1255	2	N	-0-					-0-
08	1674	X	1461	-0-	-213	-0-	341	1	1120	2	N	-0-					-0-
09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	143	1	3034	2	N	-0-					-0-
10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	341	1	3891	2	N	-0-					-0-
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	330	1	2841	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	361	-0-	-1619	-0-	361	1			N	-0-					-0-
07	2418	N	1514	-0-	-904	-0-	403	1	1111	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	319	1	1789	2	N	-0-					-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	280	1	1501	2	N	-0-					-0-
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	403	1	2019	2	N	-0-					-0-
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	373	1	1770	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	65	-0-	-2365	-0-	65	1			N	-0-					-0-
07	2573	N	1395	-0-	-1178	-0-	403	1	992	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	764	-0-	-848	-0-	169	1	595	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	377	1	2547	2	N	-0-					-0-
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	390	1	2269	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	390	-0-	-720	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	1891	N	1434	-0-	-457	-0-	403	1	1031	2	N	-0-					-0-
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	403	1	1539	2	N	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	273	1	1279	2	N	-0-					-0-
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	403	1	1586	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1748	-0-	-82	-0-	390	1	1358	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	270	1	1304	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	310	1	713	2	N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-					-0-
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	140	1	2025	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	396	1	741	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1761	-0-	-285	-0-	488	1	1273	2	N	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	468	1	1078	2	N	-0-					-0-
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	491	1	1448	2	N	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	492	1	1395	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	390	-0-	-870	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	403	1	464	2	N	-0-					-0-
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	403	1	1172	2	N	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	169	1	999	2	N	-0-					-0-
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	403	1	1272	2	N	-0-					-0-
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	390	1	1025	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	390	-0-	-1530	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	2015	N	978	-0-	-1037	-0-	403	1	575	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	403	1	1552	2	N	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	169	1	1356	2	N	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	260	1	1648	2	N	-0-					-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	390	1	1550	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	810	-0-	-300	-0-	810	1			N	-0-					-0-
07	2914	X	1419	-0-	-1495	-0-	405	1	1014	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	1903	-0-	-1011	-0-	405	1	1498	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2152	-0-	-668	-0-	531	1	1621	2	N	-0-					-0-
10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	837	1	2280	2	N	-0-					-0-
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	810	1	2017	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	1			N	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	620	1	1205	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	893	-0-	-967	-0-	620	1	273	2	N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
10	1829	N	620	-0-	-1209	-0-	620	1			N	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	600	1	981	2	N	-0-					-0-

DAUER WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
10	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
11	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	390	-0-	-1110	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	1705	N	813	-0-	-892	-0-	403	1	410	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	897	-0-	-808	-0-	403	1	494	2	N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	403	1	966	2	N	-0-					-0-
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	390	1	1202	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOBER WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	380	-0-	-1360	-0-	380	1			N	-0-					-0-
07	1705	N	849	-0-	-856	-0-	323	1	526	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1379	-0-	-264	-0-	253	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	291	1	1096	2	N	-0-					-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	403	1	1562	2	N	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	368	1	1375	2	N	-0-					-0-

GOBER WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	390	-0-	-1650	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	2139	N	1169	-0-	-970	-0-	403	1	766	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	313	1	1505	2	N	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	275	1	1356	2	N	-0-					-0-
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	403	1	1656	2	N	-0-					-0-
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	373	1	1480	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOBER WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
07	822	X	822	-0-	-0-	-0-	581	1	241	2	N	-0-					-0-
08	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	423	1	589	2	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	926	X	926	-0-	-0-	-0-	293	1	633	2	N	-0-					-0-

GORES WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORES WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-

HAILE WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3330	X	600	-0-	-2730	-0-	600	1			N	-0-					-0-
07	3441	X	620	-0-	-2821	-0-	620	1			N	-0-					-0-
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	620	1	2823	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2849	-0-	-481	-0-	600	1	2249	2	N	-0-					-0-
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	620	1	2947	2	N	-0-					-0-
11	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	600	1	3834	2	N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

06	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

HAAS WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441

06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
09	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
10	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
11	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAAS WELL #: 3 RRCID -> 024130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	527 N	180	-0-	-347	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: T 1 RRCID -> 024131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3480 X	280	-0-	-3200	-0-	280	1			N	-0-					-0-
07	3596 X	2576	-0-	-1020	-0-	620	1	1956	2	N	-0-					-0-
08	3596 X	2380	-0-	-1216	-0-	620	1	1760	2	N	-0-					-0-
09	3270 X	2481	-0-	-789	-0-	260	1	2221	2	N	-0-					-0-
10	3317 X	3301	-0-	-16	-0-	400	1	2901	2	N	-0-					-0-
11	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	600	1	2605	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, CART WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
09	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
11	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WALTERS WELL #: P 1 RRCID -> 024135 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	5190 X	550	-0-	-4640	-0-	550	1			N	-0-					-0-
07	5487 X	3749	-0-	-1738	-0-	490	1	3259	2	N	-0-					-0-
08	5518 X	4310	-0-	-1208	-0-	507	1	3803	2	N	-0-					-0-
09	5340 X	3501	-0-	-1839	-0-	300	1	3201	2	N	-0-					-0-
10	5518 X	4902	-0-	-616	-0-	240	1	4662	2	N	-0-					-0-
11	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	597	1	4297	2	N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A

06	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
09	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
11	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A

06	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
07	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
08	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
09	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
10	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
11	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JORDAN WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
11	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A

06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
08	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
10	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

KALKA WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: G 3 RRCID -> 024142 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: P 5 RRCID -> 024144 COMPL. DATE 09/20/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	992	N	429	-0-	-563	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	20	1	406	2	N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	168	1	610	2	N	-0-					-0-

KILGORE PAR WELL #: 6 RRCID -> 024145 COMPL. DATE 02/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	837	N	374	-0-	-463	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	651	N	361	-0-	-290	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	45	1	913	2	N	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	222	1	807	2	N	-0-					-0-

LUCKY TIGER WELL #: M 1 A RRCID -> 024149 COMPL. DATE 09/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCCONNELL, R. S. WELL #: T 1 RRCID -> 024152 COMPL. DATE 07/00/1928 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY WELL #: T 1 RRCID -> 024153 COMPL. DATE 12/30/1931 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635

06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
09	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

06	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

06	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 3 RRCID -> 024157 COMPL. DATE 02/13/1936 TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A

06	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
09	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
10	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
11	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 4 RRCID -> 024158 COMPL. DATE 10/19/1937 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

06	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
09	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 5 RRCID -> 024159 COMPL. DATE 06/20/1940 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCLAUGHLIN WELL #: M 6 RRCID -> 024160 COMPL. DATE 06/23/1940 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 7 RRCID -> 024161 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2332 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

MINERAL INV. WELL #: T 1 RRCID -> 024164 COMPL. DATE 01/06/1933 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	1			N	-0-					-0-
07	662	X	662	-0-	-0-	-0-	403	1	259	2	N	-0-					-0-
08	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	403	1	1086	2	N	-0-					-0-
09	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	390	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	403	1	1002	2	N	-0-					-0-
11	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	327	1	945	2	N	-0-					-0-

MINERAL INV. WELL #: T 2 RRCID -> 024165 COMPL. DATE 08/23/1935 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOEL WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PYTHIAN WELL #: P 1 RRCID -> 024173 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	390	-0-	-2280	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	403	1	9833	2	N	-0-					-0-
08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	403	1	4170	2	N	-0-					-0-
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	390	1	3503	2	N	-0-					-0-
10	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	403	1	4193	2	N	-0-					-0-
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	390	1	3482	2	N	-0-					-0-

RAMMING WELL #: E 1 RRCID -> 024174 COMPL. DATE 02/19/1938 TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A

06	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
08	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
09	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 2 RRCID -> 024175 COMPL. DATE 11/12/1931 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 3 RRCID -> 024176 COMPL. DATE 12/20/1931 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 5 RRCID -> 024178 COMPL. DATE 05/01/1933 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
09	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
10	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
11	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 6 RRCID -> 024179 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A

06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
07	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 7 RRCID -> 024180 COMPL. DATE 05/04/1939 TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCHAFER WELL #: S 8 RRCID -> 024181 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
08	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
09	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
10	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
11	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

06	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
08	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
09	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
10	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A

06	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A

06	3000	X	600	-0-	-2400	-0-	600	1			N	-0-					-0-
07	3193	X	1754	-0-	-1439	-0-	620	1	1134	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2929	-0-	-264	-0-	620	1	2309	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2679	-0-	-411	-0-	600	1	2079	2	N	-0-					-0-
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	620	1	2667	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	600	1	2430	2	N	-0-					-0-

SMITH WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

06	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
10	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
11	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

SNEED, ESTATE WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2340	X	390	-0-	-1950	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	2759	X	2372	-0-	-387	-0-	403	1	1969	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	530	-0-	-2229	-0-	403	1	127	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	390	-0-	-2280	-0-	390	1			N	-0-					-0-
10	2387	N	403	-0-	-1984	-0-	403	1			N	-0-					-0-
11	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	390	1	2524	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042

06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	1046	-0-	-1444	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	1559	-0-	-1014	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2101	-0-	-239	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	936	-0-	-144	-0-	936	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 5 RRCID -> 024193 COMPL. DATE 02/06/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	47	-0-	-1303	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	997	-0-	-646	-0-	997	2			N	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 6 RRCID -> 024194 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	752	-0-	-298	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	260	-0-	-825	-0-	49	1	211	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	835	-0-	-312	-0-	120	1	715	2	N	-0-					-0-
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	129	1	766	2	N	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	146	1	1192	2	N	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	151	1	1100	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 7 RRCID -> 024195 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	600	-0-	-2490	-0-	600	1			N	-0-					-0-
07	3193	X	2475	-0-	-718	-0-	620	1	1855	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	1288	-0-	-1905	-0-	620	1	668	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	515	-0-	-2575	-0-	260	1	255	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	1970	-0-	-1223	-0-	400	1	1570	2	N	-0-					-0-
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	600	1	2754	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 10 RRCID -> 024196 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	764	-0-	-2446	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	925	-0-	-2392	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2749	-0-	-568	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	1646	-0-	-1564	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 12 RRCID -> 024197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	300	-0-	-1710	-0-	300	1			N	-0-					-0-
07	2015	N	1517	-0-	-498	-0-	310	1	1207	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1632	-0-	-414	-0-	245	1	1387	2	N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	209	1	846	2	N	-0-					-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	275	1	1256	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	50	-0-	-1540	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 13 RRCID -> 024198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	189	1	5877	2	N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
10	403	X	390	-0-	-13	-0-	390	1			N	-0-					-0-
11	390	X	269	-0-	-121	-0-	234	1	35	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 20 RRCID -> 024199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3000	N	786	-0-	-2214	317	786	1			N	-0-					-0-
07	5043	X	4726	-0-	-317	-0-	837	1	3889	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	958	-0-	-1212	-0-	196	1	762	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	645	-0-	-1455	-0-	98	1	547	2	N	-0-					-0-
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	551	1	2200	2	N	-0-					-0-
11	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	416	1	1976	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 21 RRCID -> 024200 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 22 RRCID -> 024201 COMPL. DATE 08/09/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 23 RRCID -> 024202 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1200	N	390	-0-	-810	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	403	1	1919	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	403	1	1178	2	N	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	390	1	1156	2	N	-0-					-0-
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	403	1	1610	2	N	-0-					-0-
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	390	1	1451	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 24 RRCID -> 024203 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
09	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
10	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
11	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 25 RRCID -> 024204 COMPL. DATE 05/12/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3181	-0-	81	81	3181	2			N	-0-					-0-
08	1932	N	1851	-0-	-81	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
11	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J.T. WELL #: P 26 RRCID -> 024205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 27 RRCID -> 024206 COMPL. DATE 02/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	262	-0-	-2018	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4467	-0-	1367	1367	4467	2			N	-0-					-0-
08	3026	N	1659	-0-	-1367	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2179	-0-	-611	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2012	-0-	-688	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 28 RRCID -> 024207 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	5115	-0-	2015	2015	5115	2			N	-0-					-0-
08	2499	N	484	-0-	-2015	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 29 RRCID -> 024208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3317	-0-	217	217	3317	2			N	-0-					-0-
08	1250	N	1033	-0-	-217	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
11	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 31 RRCID -> 024210 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 9 RRCID -> 024212 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	600	-0-	-2850	-0-	600	1			N	-0-					-0-
07	3565	X	2150	-0-	-1415	-0-	620	1	1530	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3337	-0-	-228	-0-	620	1	2717	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2605	-0-	-845	-0-	260	1	2345	2	N	-0-					-0-
10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	400	1	3250	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	1429	-0-	-1811	-0-	600	1	829	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 11 RRCID -> 024213 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	N	709	-0-	-841	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 14 RRCID -> 024214 COMPL. DATE 11/13/1938 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 15 RRCID -> 024215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	899	N	317	-0-	-582	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 16 RRCID -> 024216 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	195	-0-	-1335	-0-	195	1			N	-0-					-0-
07	1860	N	742	-0-	-1118	-0-	140	1	602	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	392	-0-	-879	-0-	66	1	326	2	N	-0-					-0-
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	17	1	118	2	N	-0-					-0-
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	182	1	1478	2	N	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	210	1	1474	2	N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 17 RRCID -> 024217 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1478	-0-	-232	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	358	1	1543	2	N	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	256	1	1527	2	N	-0-					-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	233	1	1385	2	N	-0-					-0-
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	225	1	1833	2	N	-0-					-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	207	1	1510	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 19 RRCID -> 024218 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
09	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
11	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "V" WELL #: S 2 D RRCID -> 024219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-BAIRD WELL #: E 1 RRCID -> 024220 COMPL. DATE 04/14/1937 TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TAYLOR WELL #: G 1 RRCID -> 024221 COMPL. DATE 02/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	760	-0-	-290	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	693	-0-	-392	-0-	219	1	474	2	N	-0-					-0-
08	992	N	580	-0-	-412	-0-	140	1	440	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	141	1	778	2	N	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	122	1	945	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: G 3 RRCID -> 024222 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	584	-0-	-1896	-0-	184	1	400	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	1091	-0-	-1389	-0-	263	1	828	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	262	1	1443	2	N	-0-					-0-
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	268	1	2075	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 024224 COMPL. DATE 10/04/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	270	-0-	-1830	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	279	1	669	2	N	-0-					-0-
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	225	1	1876	2	N	-0-					-0-
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	188	1	1560	2	N	-0-					-0-
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	279	1	2172	2	N	-0-					-0-
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	270	1	1865	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: P 1 RRCID -> 024225 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	810	-0-	-2160	-0-	810	1			N	-0-					-0-
07	3069	X	1633	-0-	-1436	-0-	837	1	796	2	N	-0-					-0-
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	837	1	2253	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2426	-0-	-154	-0-	810	1	1616	2	N	-0-					-0-
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	812	1	1822	2	N	-0-					-0-
11	2970	N	2370	-0-	-600	-0-	810	1	1560	2	N	-0-					-0-

TEXAS FEE WELL #: T 4 RRCID -> 024226 COMPL. DATE 07/05/1946 TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS FEE WELL #: T 5 RRCID -> 024227 COMPL. DATE 09/10/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: P 1 RRCID -> 024228 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
09	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
10	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
11	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	775	N	441	-0-	-334	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 3 RRCID -> 024230 COMPL. DATE 07/09/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 024231 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	930	N	769	-0-	-161	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 5 RRCID -> 024232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1230	-0-	-382	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 6 RRCID -> 024233 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	184	-0-	-1087	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 8 RRCID -> 024235 COMPL. DATE 01/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	976	-0-	-109	-0-	976	2			N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 9 RRCID -> 024236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	91	1	1008	2	N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	260	1	1063	2	N	-0-					-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	390	1	860	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 10 RRCID -> 024237 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, B. WELL #: G 1 RRCID -> 024240 COMPL. DATE 12/10/1932 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

06	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
09	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
11	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, B. WELL #: L 2 RRCID -> 024241 COMPL. DATE 09/17/1940 TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A

06	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
09	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
11	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: L 2 RRCID -> 024242 COMPL. DATE 06/20/1946 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 024243 COMPL. DATE 07/00/1960 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 024245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1020	N	384	-0-	-636	-0-	384	1			N	-0-					-0-
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	312	1	1966	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	332	1	994	2	N	-0-					-0-
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	195	1	897	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	156	1	1227	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	351	1	933	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: T 1 RRCID -> 024246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	300	1	12	9	N	11	11	8			-0-
07	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	310	1	6411	2	N	-0-					-0-
08	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	310	1	837	2	N	-0-					-0-
09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	300	1	2393	2	N	-0-					-0-
10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	310	1	2823	2	N	-0-					-0-
11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	300	1	2503	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROADWAY WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024272 COMPL. DATE 05/06/1926 TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A

06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: L 1 RRCID -> 024273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
09	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
10	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

06	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
09	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 1 RRCID -> 024277 COMPL. DATE 09/18/1936 TOTAL DEPTH 2244 PERF. N/A

06	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
08	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
09	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
11	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 2 RRCID -> 024278 COMPL. DATE 11/27/1936 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: R 3 RRCID -> 024279 COMPL. DATE 10/20/1936 TOTAL DEPTH 2565 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
08	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
10	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
11	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 5 RRCID -> 024280 COMPL. DATE 11/08/1936 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 10 RRCID -> 024281 COMPL. DATE 09/18/1938 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 12 RRCID -> 024282 COMPL. DATE 04/18/1940 TOTAL DEPTH 2442 PERF. N/A

06	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
09	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
10	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
11	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 3067 RRCID -> 024414 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100

06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	270	1	493	2	N	-0-					-0-
07	682	N	401	-0-	-281	-0-	220	1	181	2	N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILD D WELL #: 1020 RRCID -> 024415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -A- WELL #: 1032 RRCID -> 024416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	180	1	1430	2	N	-0-					-0-
07	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	180	1	964	2	N	-0-					-0-
08	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	166	1	1350	2	N	-0-					-0-
09	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	174	1	1325	2	N	-0-					-0-
10	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	179	1	1394	2	N	-0-					-0-
11	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	180	1	1385	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 2021 RRCID -> 024417 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 5280

06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	870	1	2836	2	N	-0-					-0-
07	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	899	1	1848	2	N	-0-					-0-
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	899	1	2195	2	N	-0-					-0-
09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	870	1	3504	2	N	-0-					-0-
10	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	899	1	3465	2	N	-0-					-0-
11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	870	1	3162	2	N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 1003 RRCID -> 024420 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 1945 - 5380

06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	870	1	3263	2	N	-0-					-0-
07	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	899	1	1505	2	N	-0-					-0-
08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	899	1	3455	2	N	-0-					-0-
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	870	1	3331	2	N	-0-					-0-
10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	899	1	3426	2	N	-0-					-0-
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	852	1	3065	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2005 RRCID -> 024421 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2216 - 2668

06	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
11	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 3006 RRCID -> 024422 COMPL. DATE 04/11/1939 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2216 - 2755

06	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
10	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
11	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4001 RRCID -> 024423 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2110 - 5000

06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
09	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 5004 RRCID -> 024424 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2210 - 5037

06	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	302	1	829	2	N	-0-					-0-
07	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	399	1	1308	2	N	-0-					-0-
08	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	372	1	1518	2	N	-0-					-0-
09	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	390	1	1511	2	N	-0-					-0-
10	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	375	1	1542	2	N	-0-					-0-
11	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	344	1	1484	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 6001 RRCID -> 024425 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2145 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
09	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
10	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
11	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 7004 RRCID -> 024426 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2400 - 4705

06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
07	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
08	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
09	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
*11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 8061 RRCID -> 024427 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2215 - 5000

06	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
09	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*11	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1000 RRCID -> 024428 COMPL. DATE 11/24/1936 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2065 - 5680

06	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					-0-
07	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-
08	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-
09	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					-0-
10	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-
11	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 2050 RRCID -> 024429 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2275 - 4636

06	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
08	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
09	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
10	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
11	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 5040 RRCID -> 024432 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246

06	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	270	1	994	2	N	-0-					-0-
07	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	279	1	861	2	N	-0-					-0-
08	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	279	1	1055	2	N	-0-					-0-
09	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	270	1	1003	2	N	-0-					-0-
10	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	279	1	1030	2	N	-0-					-0-
11	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	270	1	992	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 6048 RRCID -> 024433 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2045 - 4525

06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	338	1	1652	2	N	-0-					-0-
07	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	271	1	4958	2	N	-0-					-0-
08	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	304	1	1617	2	N	-0-					-0-
09	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	357	1	1687	2	N	-0-					-0-
10	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	391	1	1806	2	N	-0-					-0-
*11	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	379	1	1588	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 7007 RRCID -> 024434 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2475 - 2927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	390	1	1536	2	N	-0-					-0-
07	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	403	1	1784	2	N	-0-					-0-
08	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	403	1	1401	2	N	-0-					-0-
09	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	390	1	1313	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	403	1	1333	2	N	-0-					-0-
*11	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	390	1	1258	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 8041 RRCID -> 024435 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2238 - 5114

06	979	X	979	-0-	-0-	-0-	300	1	679	2	N	-0-					-0-
07	587	X	587	-0-	-0-	-0-	310	1	277	2	N	-0-					-0-
08	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	310	1	727	2	N	-0-					-0-
09	951	X	951	-0-	-0-	-0-	300	1	651	2	N	-0-					-0-
10	973	X	973	-0-	-0-	-0-	310	1	663	2	N	-0-					-0-
*11	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1129 RRCID -> 024438 COMPL. DATE 12/19/1937 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2438 - 3008

06	926	X	926	-0-	-0-	-0-	390	1	536	2	N	-0-					-0-
07	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	403	1	848	2	N	-0-					-0-
08	914	X	914	-0-	-0-	-0-	403	1	511	2	N	-0-					-0-
09	861	X	861	-0-	-0-	-0-	390	1	471	2	N	-0-					-0-
10	884	X	884	-0-	-0-	-0-	403	1	481	2	N	-0-					-0-
11	847	X	847	-0-	-0-	-0-	390	1	457	2	N	-0-					-0-

SNEED G WELL #: 1023 RRCID -> 024439 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 1001 RRCID -> 024440 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 2007 RRCID -> 024441 COMPL. DATE 03/06/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	20495	X	20495	-0-	-0-	-0-	20495	2			N	-0-					-0-
08	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
11	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS WELL #: S 3F RRCID -> 024442 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WEYMOUTH MS WELL #: 4005 RRCID -> 024443 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH -MS- WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 024448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2450 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT WELL #: 1012 RRCID -> 024450 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	989	X	989	-0-	-0-	-0-	967	2	22	9	N	20	14	1			6
07	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1721	2	31	9	N	28	31	1			3
08	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1705	2	29	9	N	26	20	1			9
09	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1554	2	39	9	N	35	37	1			7
10	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1561	2	36	9	N	33	36	1			4
11	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1401	2	50	9	N	45	42	1			7

BLASDEL WELL #: A 1 RRCID -> 024459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	461 X	461	-0-	-0-	-0-	433	2	28	9	N	25	29	1			2
07	972 X	972	-0-	-0-	-0-	958	2	14	9	N	13	9	1			6
08	412 X	412	-0-	-0-	-0-	404	2	8	9	N	7	9	1			4
09	328 X	328	-0-	-0-	-0-	317	2	11	9	N	10	10	1			4
10	144 X	144	-0-	-0-	-0-	133	2	11	9	N	10	4	1			10
11	523 X	523	-0-	-0-	-0-	487	2	36	9	N	33	40	1			3

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	367	2	11	9	N	10	8	1			6
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	378	2	14	9	N	13	13	1			6
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	350	2	9	9	N	8	11	1			3
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	371	2	12	9	N	11	10	1			4
*10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	427	2	17	9	N	15	15	1			4
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	358	2	17	9	N	15	14	1			5

JOHNSON WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING MS WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

POLING MS -B- WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BENNETT WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	390	1	769	2	N	-0-					-0-
07	564	X	564	-0-	-0-	-0-	403	1	161	2	N	-0-					-0-
08	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	403	1	680	2	N	-0-					-0-
09	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	390	1	728	2	N	-0-					-0-
10	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	403	1	736	2	N	-0-					-0-
11	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	383	1	701	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	764	X	764	-0-	-0-	-0-	300	1	464	2	N	-0-					-0-
07	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	310	1	1594	2	N	-0-					-0-
08	768	X	768	-0-	-0-	-0-	298	1	470	2	N	-0-					-0-
09	705	X	705	-0-	-0-	-0-	262	1	443	2	N	-0-					-0-
10	794	X	794	-0-	-0-	-0-	305	1	489	2	N	-0-					-0-
11	734	X	734	-0-	-0-	-0-	300	1	434	2	N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	814	X	814	-0-	-0-	-0-	300	1	514	2	N	-0-					-0-
07	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	310	1	831	2	N	-0-					-0-
08	904	X	904	-0-	-0-	-0-	298	1	606	2	N	-0-					-0-
09	874	X	874	-0-	-0-	-0-	283	1	591	2	N	-0-					-0-
10	959	X	959	-0-	-0-	-0-	298	1	661	2	N	-0-					-0-
11	868	X	868	-0-	-0-	-0-	300	1	568	2	N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1014 RRCID -> 024489 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1064 RRCID -> 024493 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150

06	873	X	873	-0-	-0-	-0-	360	1	513	2	N	-0-					-0-
07	284	X	284	-0-	-0-	-0-	126	1	158	2	N	-0-					-0-
08	358	X	358	-0-	-0-	-0-	126	1	232	2	N	-0-					-0-
09	264	X	264	-0-	-0-	-0-	92	1	172	2	N	-0-					-0-
10	595	X	595	-0-	-0-	-0-	222	1	373	2	N	-0-					-0-
11	578	X	578	-0-	-0-	-0-	223	1	355	2	N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A

06	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
07	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1077 RRCID -> 024497 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852

06	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
09	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
10	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
11	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, ESTATE WELL #: 1081 RRCID -> 024499 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
10	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
11	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

06	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
10	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572

06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
07	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
08	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
10	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807

06	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
07	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNEMAN WELL #: 1100 RRCID -> 024506 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 2625 - 5295

06	750	N	655	-0-	-95	-0-	570	1	85	2	N	-0-					-0-
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	398	1	1321	2	N	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	618	1	650	2	N	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	581	1	544	2	N	-0-					-0-
10	930	N	855	-0-	-75	-0-	519	1	336	2	N	-0-					-0-
11	900	N	368	-0-	-532	-0-	368	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JESTER WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	834	1	875	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	877	1	301	2	N	-0-					-0-
08	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	790	1	966	2	N	-0-					-0-
09	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	870	1	979	2	N	-0-					-0-
10	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	899	1	986	2	N	-0-					-0-
11	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	587	1	699	2	N	-0-					-0-

KILGORE A WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 5690

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE B WELL #: 1010 RRCID -> 024509 COMPL. DATE 03/26/1947 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3057 - 3540

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1016 RRCID -> 024510 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2910 - 5124

06	2370	N	2067	-0-	-303	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2217	-0-	-232	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2044	-0-	-116	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1056 RRCID -> 024513 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2685 - 5299

06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	961	N	784	-0-	-177	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	992	-0-	-217	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	802	-0-	-248	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
11	960	N	787	-0-	-173	-0-	787	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1057 RRCID -> 024514 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2698 - 4984

06	2280	N	2087	-0-	-193	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1104	-0-	-880	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1015 RRCID -> 024515 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 4855 PERF. 2902 - 3400

06	2160	N	2086	-0-	-74	-0-	388	1	1698	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5377	-0-	2277	2277	392	1	4985	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2069	-0-	-1031	1246	378	1	1691	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	1891	-0-	-1109	137	353	1	1538	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	2142	-0-	-152	-0-	398	1	1744	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	1617	-0-	-603	-0-	312	1	1305	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 1038 RRCID -> 024517 COMPL. DATE 12/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1085 RRCID -> 024518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	147	1	300	2	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	256	1	88	2	N	-0-					-0-
08	620	N	357	-0-	-263	-0-	126	1	231	2	N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 1104 RRCID -> 024520 COMPL. DATE 10/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2048	N	1802	-0-	-246	-0-	135	1	1667	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3204	-0-	104	104	140	1	3064	2	N	-0-					-0-
08	1646	N	1542	-0-	-104	-0-	119	1	1423	2	N	-0-					-0-
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	135	1	1658	2	N	-0-					-0-
10	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	140	1	1740	2	N	-0-					-0-
11	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	135	1	1737	2	N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 024523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4616 PERF. 2160 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURVIN WELL #: 1069 RRCID -> 024524 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2600 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1204	-0-	-116	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	880	-0-	-440	-0-	880	2			N	-0-					-0-

ROCKWELL WELL #: 1102 RRCID -> 024525 COMPL. DATE 08/09/1966 TOTAL DEPTH 2408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	679	X	679	-0-	-0-	-0-	135	1	544	2	N	-0-					-0-
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	140	1	154	2	N	-0-					-0-
08	633	X	633	-0-	-0-	-0-	122	1	511	2	N	-0-					-0-
09	680	X	680	-0-	-0-	-0-	135	1	545	2	N	-0-					-0-
10	230	X	230	-0-	-0-	-0-	140	1	90	2	N	-0-					-0-
11	575	X	575	-0-	-0-	-0-	134	1	441	2	N	-0-					-0-

SANFORD A WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
07	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANFORD WELL #: 1014 RRCID -> 024530 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
10	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 2014 RRCID -> 024531 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767

06	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
09	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
10	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
11	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1016 RRCID -> 024532 COMPL. DATE 12/31/1937 TOTAL DEPTH 2925 PERF. N/A

06	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
07	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
09	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
10	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
11	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1003 RRCID -> 024533 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2128 - 4866

06	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	1			N	-0-					-0-
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	1			N	-0-					-0-
08	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	1			N	-0-					-0-
09	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	1			N	-0-					-0-
10	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
11	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-

SNEED E WELL #: 1006 RRCID -> 024534 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	618	X	618	-0-	-0-	-0-	72	1	546	2	N	-0-					-0-
07	817	X	817	-0-	-0-	-0-	186	1	631	2	N	-0-					-0-
08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	154	1	580	2	N	-0-					-0-
09	864	X	864	-0-	-0-	-0-	180	1	684	2	N	-0-					-0-
10	852	X	852	-0-	-0-	-0-	186	1	666	2	N	-0-					-0-
11	733	X	733	-0-	-0-	-0-	180	1	553	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1024 RRCID -> 024539 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2400 - 4384

06	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	390	1	1056	2	N	-0-					-0-
07	675	X	675	-0-	-0-	-0-	403	1	272	2	N	-0-					-0-
08	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	403	1	1070	2	N	-0-					-0-
09	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	390	1	1014	2	N	-0-					-0-
10	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	403	1	1034	2	N	-0-					-0-
11	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	390	1	945	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1025 RRCID -> 024540 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2360 - 4900

06	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	390	1	1257	2	N	-0-					-0-
07	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	403	1	1277	2	N	-0-					-0-
08	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	403	1	1275	2	N	-0-					-0-
09	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	390	1	1295	2	N	-0-					-0-
10	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	403	1	1366	2	N	-0-					-0-
11	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	390	1	1144	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 1026 RRCID -> 024541 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	390	1	1201	2	N	-0-					-0-
07	563 X	563	-0-	-0-	-0-	403	1	160	2	N	-0-					-0-
08	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	403	1	1110	2	N	-0-					-0-
09	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	390	1	996	2	N	-0-					-0-
10	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	403	1	1084	2	N	-0-					-0-
11	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	384	1	1147	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1027 RRCID -> 024542 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018

06	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	380	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	378	1	869	2	N	-0-					-0-
08	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	403	1	1500	2	N	-0-					-0-
09	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	333	1	1331	2	N	-0-					-0-
10	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	402	1	1429	2	N	-0-					-0-
11	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	385	1	1304	2	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1037 RRCID -> 024545 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017

06	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
07	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
08	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
09	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
10	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
11	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1044 RRCID -> 024547 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358

06	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	860	1	2877	2	N	-0-					-0-
07	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	899	1	1633	2	N	-0-					-0-
08	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	899	1	3486	2	N	-0-					-0-
09	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	870	1	3349	2	N	-0-					-0-
10	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	899	1	3150	2	N	-0-					-0-
11	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	870	1	2984	2	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1050 RRCID -> 024550 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838

06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
07	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
08	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
09	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
10	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-

STATE WELL #: 3007C RRCID -> 024552 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	135	1	897	2	N	-0-					-0-
07	899 N	508	-0-	-391	-0-	140	1	368	2	N	-0-					-0-
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	118	1	764	2	N	-0-					-0-
09	1020 N	947	-0-	-73	-0-	135	1	812	2	N	-0-					-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	140	1	833	2	N	-0-					-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	135	1	797	2	N	-0-					-0-

THOMPSON A WELL #: 1027 RRCID -> 024559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 1063 RRCID -> 024560 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 2403 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	195	1	1305	2	N	-0-					-0-
07	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	216	1	2087	2	N	-0-					-0-
08	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	206	1	1384	2	N	-0-					-0-
09	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	205	1	1334	2	N	-0-					-0-
10	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	214	1	1359	2	N	-0-					-0-
11	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	204	1	1243	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 1005 RRCID -> 024561 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 1945 - 5000

06	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	390	1	1623	2	N	-0-					-0-
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	403	1	2363	2	N	-0-					-0-
08	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	403	1	1731	2	N	-0-					-0-
09	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	390	1	1481	2	N	-0-					-0-
10	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	403	1	1758	2	N	-0-					-0-
11	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	390	1	1456	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 1006 RRCID -> 024562 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2095 - 4893

06	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	390	1	796	2	N	-0-					-0-
07	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	403	1	829	2	N	-0-					-0-
08	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	403	1	848	2	N	-0-					-0-
09	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	390	1	846	2	N	-0-					-0-
10	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	403	1	723	2	N	-0-					-0-
11	985	X	985	-0-	-0-	-0-	390	1	595	2	N	-0-					-0-

ZOFNESS WELL #: 2055 RRCID -> 024564 COMPL. DATE 08/23/1971 TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A

06	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	858	1	1723	2	N	-0-					-0-
07	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	899	1	3929	2	N	-0-					-0-
08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	899	1	2058	2	N	-0-					-0-
09	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	822	1	1777	2	N	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	899	1	2292	2	N	-0-					-0-
11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	735	1	1621	2	N	-0-					-0-

MICKEY, POOL WELL #: 1 RRCID -> 024574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	837	N	694	-0-	-143	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	900	N	382	-0-	-518	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	930	N	514	-0-	-416	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	660	N	148	-0-	-512	-0-	148	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 024633 COMPL. DATE 06/02/1926 TOTAL DEPTH 3060 PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076

06	4050	X	2761	-0-	-1289	-0-	74	1	2687	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	76	1	2566	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2284	-0-	-506	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2352	-0-	-408	-0-	69	1	2283	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2591	-0-	-261	-0-	76	1	2515	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	1554	-0-	-1206	-0-	71	1	1483	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ADA WELL #: 1H RRCID -> 024707 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2544 - 4625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	146	1	2033	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	156	1	844	2	N	-0-					-0-
08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	157	1	2704	2	N	-0-					-0-
09	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	149	1	2681	2	N	-0-					-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	163	1	1509	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	154	1	1278	2	N	-0-					-0-

ADA MAY WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
11	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 024710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	899	N	740	-0-	-159	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	2			N	-0-					-0-
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					-0-

ALDA WELL #: 1 RRCID -> 024711 COMPL. DATE 09/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMES WELL #: 1 RRCID -> 024713 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3427 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
08	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
09	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
10	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
11	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

ARMELLA WELL #: 1 RRCID -> 024719 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMI WELL #: 1 RRCID -> 024720 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
09	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
10	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ARRIS WELL #: 1 RRCID -> 024721 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

BALFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024723 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 2 RRCID -> 024725 COMPL. DATE 05/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	409	X	409	-0-	-0-	-0-	65	1	344	2	N	-0-					-0-
07	503	X	503	-0-	-0-	-0-	77	1	426	2	N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	85	1	393	2	N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	106	1	390	2	N	-0-					-0-
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	103	1	247	2	N	-0-					-0-
11	390	N	148	-0-	-242	-0-	73	1	75	2	N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

BERAW WELL #: 1 RRCID -> 024740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					-0-

BIFFLE WELL #: 1 RRCID -> 024742 COMPL. DATE 10/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS, F. F. WELL #: 1 RRCID -> 024746 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANCH WELL #: 1 RRCID -> 024747 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1 RRCID -> 024751 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAY WELL #: 1 RRCID -> 024755 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	363	-0-	-477	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

BURCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 024760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURL WELL #: 1 RRCID -> 024763 COMPL. DATE 11/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

BURRIS WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
07	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	7	1	1426	2	N	-0-					-0-
08	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
09	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
10	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
11	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BYRD WELL #: 3 RRCID -> 024768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
07	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
08	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
11	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 4 RRCID -> 024769 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARHART WELL #: 1 RRCID -> 024773 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
07	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
08	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
10	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

CASTLEMAN A WELL #: 1 RRCID -> 024780 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	882	-0-	-172	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	882	-0-	-172	-0-	882	2			N	-0-					-0-
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	774	-0-	-311	-0-	774	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	771	-0-	-279	-0-	771	2			N	-0-					-0-

CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 024782 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
09	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
10	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

CHAMP WELL #: 1 RRCID -> 024784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	780	N	669	-0-	-111	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	744	N	515	-0-	-229	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	660	N	408	-0-	-252	-0-	408	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CHLOE WELL #: 1 RRCID -> 024790 COMPL. DATE 11/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	390	1	1179	2	N	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	403	1	1185	2	N	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	403	1	1042	2	N	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	390	1	814	2	N	-0-					-0-
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	403	1	1049	2	N	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	390	1	1136	2	N	-0-					-0-

CLARENCE WELL #: 1H RRCID -> 024791 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188

06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1315	-0-	-266	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	841	-0-	-749	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	788	-0-	-855	-0-	788	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	90	-0-	-1170	-0-	90	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVY WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483

06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	146	1			5
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	71	1			7
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	76	1			7
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	43	1			12
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	154	1			1
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	393	291	1			103

COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	360	N	25	-0-	-335	-0-	25	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	825	-0-	-375	-0-	825	2			N	-0-					-0-

COLWELL WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COLWELL WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	244	-0-	-506	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

COON WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	300	1	1266	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	310	1	1169	2	N	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	310	1	1029	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1299	-0-	-261	-0-	300	1	999	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	310	1	965	2	N	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	300	1	1094	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2324	-0-	-676	2695	2324	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2532	-0-	-568	2127	2532	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2345	-0-	-755	1372	2345	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2762	-0-	-238	1134	125	1	2637	2	N	-0-					-0-
10	1847	N	713	-0-	-1134	-0-	129	1	584	2	N	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	140	1	913	2	N	-0-					-0-

DELLA WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2112	-0-	-498	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
09	2430	X	17	-0-	-2413	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	598	-0-	-1913	-0-	598	2			N	-0-					-0-
11	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

DENA WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	1837	-0-	-488	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	1706	-0-	-619	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DOTTIE WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1137	-0-	-393	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	624	-0-	-926	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	988	-0-	-422	-0-	988	2			N	-0-					-0-

DRIB WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

DRURY WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	905	-0-	-145	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	920	-0-	-165	-0-	920	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	962	-0-	-88	-0-	962	2			N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	690	N	595	-0-	-95	-0-	595	2			N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: C 1 RRCID -> 024825 COMPL. DATE 04/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1118	-0-	-202	-0-	153	1	965	2	N	-0-					-0-
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	162	1	1307	2	N	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	160	1	1108	2	N	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	150	1	1126	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1030	-0-	-427	-0-	162	1	868	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1024	-0-	-206	-0-	149	1	875	2	N	-0-					-0-

DUDLEY WELL #: D 1 RRCID -> 024826 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	57	1	355	2	N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	55	1	447	2	N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	57	1	393	2	N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	60	1	452	2	N	-0-					-0-
10	496	N	353	-0-	-143	-0-	55	1	298	2	N	-0-					-0-
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	61	1	356	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DUMAS WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY WELL #: 1 RRCID -> 024833 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

ELLIE WELL #: 2 RRCID -> 024836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSIE WELL #: 1 RRCID -> 024837 COMPL. DATE 04/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024841 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHELYN WELL #: 1 RRCID -> 024843 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2817 - 3239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2069	-0-	-1021	-0-	55	1	2014	2	N	-0-					-0-
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	69	1	2328	2	N	-0-					-0-
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
09	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	68	1	2239	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	2320	-0-	-67	-0-	68	1	2252	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	1383	-0-	-927	-0-	63	1	1320	2	N	-0-					-0-

EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 024845 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EZELLE WELL #: 1 RRCID -> 024846 COMPL. DATE 01/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

FELIX WELL #: 1 RRCID -> 024849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 024851 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

FINCH WELL #: 1 RRCID -> 024853 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

FROMMA WELL #: 1 RRCID -> 024858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 024864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GARSAN WELL #: A 1 RRCID -> 024868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

GARSAN WELL #: B 1 RRCID -> 024869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

GOB WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1595	-0-	-482	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1415	-0-	-383	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

HAGGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3100	-0-	100	100	3100	2			N	-0-					-0-
07	2443	X	2343	-0-	-100	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-

HAPP WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

HARB WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	344	-0-	-617	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	899	N	355	-0-	-544	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENKEL WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
07	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
08	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
09	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
10	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
11	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 024902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2023 - WELL PLUGGED 11/09/23

HOME GAS WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	720	N	424	-0-	-296	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	810	N	2	-0-	-808	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2023 - WELL PLUGGED 11/10/23

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HURWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIA WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: A 1 RRCID -> 024919 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: A 2 RRCID -> 024920 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: B 1 RRCID -> 024921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: C 1 RRCID -> 024922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
07	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
08	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
09	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
10	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
11	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

IRMA WELL #: 1 RRCID -> 024924 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JAMES, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 024926 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 024929 COMPL. DATE 02/16/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1200	N	913	-0-	-287	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	978	-0-	-603	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

JAVEE WELL #: 1 RRCID -> 024930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEN WELL #: 1 RRCID -> 024932 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	630	N	202	-0-	-428	-0-	149	1	53	2	N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	139	1	483	2	N	-0-					-0-
08	651	N	543	-0-	-108	-0-	130	1	413	2	N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	126	1	483	2	N	-0-					-0-
10	620	N	537	-0-	-83	-0-	130	1	407	2	N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	126	1	644	2	N	-0-					-0-

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 024933 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1140	N	287	-0-	-853	-0-	211	1	76	2	N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	233	1	809	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	242	1	765	2	N	-0-					-0-
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	234	1	893	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	242	1	759	2	N	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	234	1	1203	2	N	-0-					-0-

JOE WELL #: 1 RRCID -> 024936 COMPL. DATE 04/18/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN -H- WELL #: 1 RRCID -> 024939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2010	N	1897	-0-	-113	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	226	1	2088	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1899	-0-	-111	-0-	204	1	1695	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: E 1E RRCID -> 024940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: G 1G RRCID -> 024942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
08	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
09	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: P 1P RRCID -> 024947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
11	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: U 1U RRCID -> 024951 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: V 1V RRCID -> 024952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: L 1 RRCID -> 024955 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 1 RRCID -> 024970 COMPL. DATE 08/26/1952 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JONES, C. R. WELL #: 1696 RRCID -> 024972 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 1699 RRCID -> 024973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	465	N	284	-0-	-181	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	450	N	190	-0-	-260	-0-	190	2			N	-0-					-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 024975 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	181	1	958	2	N	-0-					-0-
07	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	231	1	1274	2	N	-0-					-0-
08	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	223	1	1030	2	N	-0-					-0-
09	893	X	893	-0-	-0-	-0-	191	1	702	2	N	-0-					-0-
10	691	X	691	-0-	-0-	-0-	204	1	487	2	N	-0-					-0-
11	456	X	456	-0-	-0-	-0-	225	1	231	2	N	-0-					-0-

KANE WELL #: 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	116	-0-	-274	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 024978 COMPL. DATE 07/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
08	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
10	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
11	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 024979 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 024981 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KATHERINE WELL #: 8 RRCID -> 024982 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
07	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
08	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
09	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
11	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

KATZ WELL #: 1 RRCID -> 024983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATZ WELL #: 2 RRCID -> 024984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELL WELL #: 1 RRCID -> 024986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2839 - 3167

06	870	N	696	-0-	-174	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 024987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
07	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
08	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
09	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
10	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
11	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024988 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2070	N	1578	-0-	-492	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	1605	-0-	-844	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 024989 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KIN WELL #: 1 RRCID -> 024991 COMPL. DATE 09/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLATT WELL #: 1 RRCID -> 024992 COMPL. DATE 09/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAND WELL #: 2 RRCID -> 024995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

LANGMACK WELL #: 1 RRCID -> 024996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2777 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3942	-0-	942	8904	3942	2			N	-0-					-0-
07	11825	X	2921	-0-	-8904	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

LANTZ WELL #: 1 RRCID -> 024997 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

LATIN WELL #: 1 RRCID -> 024998 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
09	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
10	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

LAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 024999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
09	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEDLOW WELL #: 1 RRCID -> 025001 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	967	-0-	-23	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	936	-0-	-118	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	934	-0-	-151	-0-	934	2			N	-0-					-0-
09	960	N	902	-0-	-58	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	801	-0-	-470	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	807	-0-	-423	-0-	807	2			N	-0-					-0-

LOULA WELL #: 1 RRCID -> 025009 COMPL. DATE 03/31/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09	960	N	761	-0-	-199	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

LUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025014 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

LYDA WELL #: 1 RRCID -> 025016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	420	N	232	-0-	-188	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	510	N	248	-0-	-262	-0-	248	2			N	-0-					-0-

MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	413	-0-	-307	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

MAPES LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 025019 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MATLOR WELL #: 1 RRCID -> 025026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1707	-0-	-93	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
07	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
09	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
10	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
11	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

MCFARLIN WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

NEED WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	326	X	326	-0-	-0-	-0-	46	1	280	2	N	-0-					-0-
07	576	X	576	-0-	-0-	-0-	52	1	524	2	N	-0-					-0-
08	618	X	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	2	N	-0-					-0-
09	419	X	419	-0-	-0-	-0-	39	1	380	2	N	-0-					-0-
10	852	X	852	-0-	-0-	-0-	68	1	784	2	N	-0-					-0-
11	851	X	851	-0-	-0-	-0-	67	1	784	2	N	-0-					-0-

NEED WELL #: 2 RRCID -> 025051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	621	X	621	-0-	-0-	-0-	88	1	533	2	N	-0-					-0-
07	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	98	1	979	2	N	-0-					-0-
08	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	97	1	912	2	N	-0-					-0-
09	532	X	532	-0-	-0-	-0-	50	1	482	2	N	-0-					-0-
10	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	93	1	1075	2	N	-0-					-0-
11	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	93	1	1089	2	N	-0-					-0-

NEED WELL #: 3 RRCID -> 025052 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	242	X	242	-0-	-0-	-0-	34	1	208	2	N	-0-					-0-
07	418	X	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	2	N	-0-					-0-
08	397	X	397	-0-	-0-	-0-	38	1	359	2	N	-0-					-0-
09	220	X	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	N	-0-					-0-
10	489	X	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	2	N	-0-					-0-
11	462	X	462	-0-	-0-	-0-	36	1	426	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NELL E WELL #: 1 RRCID -> 025053 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
10	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 025057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

OHERN WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2227	-0-	-383	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2528	-0-	-169	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2283	-0-	-414	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
09	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	123	1	2598	2	N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	125	1	565	2	N	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	127	1	945	2	N	-0-					-0-

ORDWAY WELL #: A 1 RRCID -> 025060 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

OSCHNER WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2041	N	1555	-0-	-486	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	88	1	395	2	N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	87	1	642	2	N	-0-					-0-

PETE A WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PIPKIN WELL #: 1 RRCID -> 025075 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
08	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
10	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
11	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

POLLY WELL #: 1 RRCID -> 025078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

POOL WELL #: 2 RRCID -> 025080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 025081 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	2			N	-0-					-0-
11	840	N	752	-0-	-88	-0-	752	2			N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 025082 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
11	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-

PRISCILLA WELL #: 1 RRCID -> 025083 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	N	485	-0-	-1045	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	164	-0-	-1541	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

PURDY WELL #: 1 RRCID -> 025084 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2658 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RAGER JONES WELL #: 2 RRCID -> 025087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGER JONES WELL #: 3 RRCID -> 025088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	868	N	699	-0-	-169	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

RECORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 025093 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	514	-0-	-1129	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1370	-0-	-220	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 025095 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	210	N	83	-0-	-127	-0-	83	2			N	-0-					-0-

RENA WELL #: 1 RRCID -> 025098 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

RICHARD WELL #: A 1 RRCID -> 025102 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4004	-0-	-367	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-

ROREX WELL #: 1 RRCID -> 025104 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3480	X	1845	-0-	-1635	-0-	49	1	1796	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1821	-0-	-39	-0-	53	1	1768	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	1627	-0-	-233	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1677	-0-	-183	-0-	49	1	1628	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	1780	-0-	-142	-0-	52	1	1728	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	1105	-0-	-755	-0-	50	1	1055	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ROY WELL #: 1 RRCID -> 025106 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	75	1	1585	2	N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	83	1	372	2	N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	54	1	402	2	N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 2 RRCID -> 025108 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

SEE WELL #: 1 RRCID -> 025117 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 025120 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
07	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
08	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
09	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
10	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
11	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

SNEED -E- WELL #: E 1H RRCID -> 025125 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	283	1	1285	2	N	-0-					-0-
07	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	372	1	1667	2	N	-0-					-0-
08	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	368	1	1517	2	N	-0-					-0-
09	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	360	1	1518	2	N	-0-					-0-
10	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	372	1	1315	2	N	-0-					-0-
11	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	352	1	1300	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -F- WELL #: F 1 RRCID -> 025126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	300	1	1164	2	N	-0-					-0-
07	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	310	1	993	2	N	-0-					-0-
08	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	303	1	1232	2	N	-0-					-0-
09	795	X	795	-0-	-0-	-0-	134	1	661	2	N	-0-					-0-
10	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	303	1	1169	2	N	-0-					-0-
11	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	300	1	1082	2	N	-0-					-0-

SNEED -G- WELL #: G 1 RRCID -> 025127 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	937	X	937	-0-	-0-	-0-	132	1	805	2	N	-0-					-0-
07	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	122	1	1227	2	N	-0-					-0-
08	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	115	1	1085	2	N	-0-					-0-
09	922	X	922	-0-	-0-	-0-	86	1	836	2	N	-0-					-0-
10	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	111	1	1287	2	N	-0-					-0-
11	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	104	1	1223	2	N	-0-					-0-

SNEED -H- WELL #: H 1 RRCID -> 025128 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
08	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

SNEED -J- WELL #: J 1 RRCID -> 025129 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-

SNEED -K- WELL #: K 1 RRCID -> 025130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	218	1	821	2	N	-0-					-0-
07	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	372	1	1249	2	N	-0-					-0-
08	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	372	1	1153	2	N	-0-					-0-
09	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	337	1	1011	2	N	-0-					-0-
10	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	350	1	968	2	N	-0-					-0-
11	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	355	1	975	2	N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1 RRCID -> 025132 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
09	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
10	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4 RRCID -> 025135 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
10	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
11	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNOW WELL #: 6 RRCID -> 025137 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

SON WELL #: 1 RRCID -> 025138 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPURLOCK A.M. WELL #: 1 RRCID -> 025141 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	961	N	868	-0-	-93	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	992	N	864	-0-	-128	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	900	N	833	-0-	-67	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	747	-0-	-338	-0-	747	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	735	-0-	-315	-0-	735	2			N	-0-					-0-

STAN WELL #: 1 RRCID -> 025143 COMPL. DATE 09/24/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3720	X	2356	-0-	-1364	-0-	63	1	2293	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	2378	-0-	-71	-0-	69	1	2309	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	2161	-0-	-288	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	2144	-0-	-226	-0-	63	1	2081	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	2208	-0-	-241	-0-	65	1	2143	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	1428	-0-	-942	-0-	65	1	1363	2	N	-0-					-0-

STANHOPE WELL #: 1 RRCID -> 025144 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

STANLEY MARSH WELL #: 1 RRCID -> 025145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 3116

06	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	874	-0-	-806	-0-	874	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	834	-0-	-871	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	94	-0-	-1226	-0-	94	2			N	-0-					-0-

STEM WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 3027

06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	432	-0-	-978	-0-	432	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STIGALL WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

STOCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 025153 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STURDY WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	703	-0-	-647	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	671	-0-	-724	-0-	671	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	71	-0-	-1009	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TARRIS WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR A WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	6	1	1148	2	N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	777	-0-	-483	-0-	777	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	180	1	653	2	N	-0-					-0-
11	840	N	803	-0-	-37	-0-	307	1	496	2	N	-0-					-0-

TOOKER WELL #: 1 RRCID -> 025171 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	951	-0-	-519	-0-	390	1	561	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	418	-0-	-1039	-0-	403	1	15	2	N	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	403	1	1063	2	N	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	390	1	1075	2	N	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	403	1	1169	2	N	-0-					-0-
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	390	1	1119	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TRIG WELL #: 1 RRCID -> 025173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTEY WELL #: 2 RRCID -> 025182 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	206	1	1906	2	N	-0-					-0-
11	1950 X	1912	-0-	-38	-0-	205	1	1707	2	N	-0-					-0-

VANTA WELL #: 1 RRCID -> 025183 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2872 - 3320

06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	64	1	1355	2	N	-0-					-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	61	1	277	2	N	-0-					-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	64	1	476	2	N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 025184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	510 N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	589 N	501	-0-	-88	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 1 RRCID -> 025186 COMPL. DATE 10/17/1944 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2614 - 2878

06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 2 RRCID -> 025187 COMPL. DATE 10/31/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2612 - 2915

06	660 N	376	-0-	-284	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	620 N	149	-0-	-471	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 3 RRCID -> 025188 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2666 - 3054

06	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
07	899 X	230	-0-	-669	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
09	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
11	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VENT WELL #: A 4 RRCID -> 025189 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 2558 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
10	961	N	607	-0-	-354	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	930	N	626	-0-	-304	-0-	626	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: B 1 RRCID -> 025190 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2524 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	270	1	1616	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	279	1	1592	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1059	-0-	-522	-0-	140	1	919	2	N	-0-					-0-
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	270	1	1646	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	239	1	1299	2	N	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	174	1	1071	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: C 1 RRCID -> 025191 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2550 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	310	1	562	2	N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	300	1	532	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: D 1 RRCID -> 025192 COMPL. DATE 11/25/1944 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2676 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VENT WELL #: E 2 RRCID -> 025194 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2758 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	1963	-0-	-497	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	2104	-0-	-35	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1952	-0-	-187	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
09	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1705	-0-	-185	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 025195 COMPL. DATE 04/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 025201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	59	1	1234	2	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	63	1	284	2	N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	58	1	433	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WARE WELL #: A 1 RRCID -> 025202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAY WELL #: 1 RRCID -> 025203 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
09	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1217	-0-	-223	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

WEIDLING WELL #: 1 RRCID -> 025204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	390	1	446	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	828	-0-	-226	-0-	403	1	425	2	N	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	403	1	619	2	N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	390	1	515	2	N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	403	1	450	2	N	-0-					-0-
11	990	N	774	-0-	-216	-0-	390	1	384	2	N	-0-					-0-

WEILDING -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTENBURG WELL #: E 1 RRCID -> 025208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	635	X	635	-0-	-0-	-0-	401	1	234	2	N	-0-					-0-
08	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	403	1	1038	2	N	-0-					-0-
09	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	378	1	925	2	N	-0-					-0-
10	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	403	1	911	2	N	-0-					-0-
11	612	X	612	-0-	-0-	-0-	204	1	408	2	N	-0-					-0-

WILD BILL WELL #: 2 RRCID -> 025209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
07	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
08	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
09	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
11	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WIN WELL #: 1 RRCID -> 025215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1480	-0-	-1310	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1811	-0-	-979	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	1844	-0-	-856	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1736	-0-	-1054	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1562	-0-	-1138	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

WYNN WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	990	N	301	-0-	-689	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	868	N	10	-0-	-858	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

YANTES WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 1 RRCID -> 025226 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	152	1	1347	2	N	-0-					-0-
07	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	142	1	1828	2	N	-0-					-0-
08	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	136	1	1708	2	N	-0-					-0-
09	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	131	1	1548	2	N	-0-					-0-
10	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	134	1	1858	2	N	-0-					-0-
11	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	134	1	1662	2	N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	812	X	812	-0-	-0-	-0-	82	1	730	2	N	-0-					-0-
07	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	107	1	1374	2	N	-0-					-0-
08	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	115	1	1438	2	N	-0-					-0-
09	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	110	1	1303	2	N	-0-					-0-
10	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	120	1	1670	2	N	-0-					-0-
11	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	109	1	1356	2	N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 4 RRCID -> 025229 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ZELLA WELL #: A 1 RRCID -> 025230 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	720	N	433	-0-	-287	-0-	433	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 3 RRCID -> 025232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
08	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
09	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
10	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
11	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 4 RRCID -> 025233 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 5 RRCID -> 025234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
08	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
09	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 6 RRCID -> 025235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
08	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
09	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025324 COMPL. DATE 07/29/1940 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	7	-0-	-383	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 025325 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2321	-0-	-139	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2310	N	2085	-0-	-225	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
10	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HARRINGTON WELL #: 6 RRCID -> 025326 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1710	N	1589	-0-	-121	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	764	2	34	9	N	31	31	1			7
07	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1189	2	36	9	N	33	31	1			9
08	790	X	790	-0-	-0-	-0-	760	2	30	9	N	27	24	1			12
09	804	X	804	-0-	-0-	-0-	773	2	31	9	N	28	33	1			7
10	790	X	790	-0-	-0-	-0-	754	2	36	9	N	33	32	1			8
11	728	X	728	-0-	-0-	-0-	687	2	41	9	N	37	32	1			13

BIVINS A WELL #: A 3 RRCID -> 025383 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279

06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	456	2	20	9	N	18	18	1			5
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	701	2	21	9	N	19	18	1			6
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	454	2	17	9	N	15	14	1			7
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	420	2	17	9	N	15	18	1			4
10	620	N	460	-0-	-160	-0-	440	2	20	9	N	18	18	1			4
11	450	N	378	-0-	-72	-0-	358	2	20	9	N	18	16	1			6

BIVINS A WELL #: A 7 RRCID -> 025386 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256

06	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1822	2	85	9	N	77	79	1			17
07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2696	2	83	9	N	75	72	1			20
08	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1734	2	70	9	N	64	56	1			28
09	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1665	2	67	9	N	61	73	1			16
10	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1631	2	80	9	N	73	71	1			18
11	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1580	2	97	9	N	88	75	1			31

BIVINS A WELL #: A 8 RRCID -> 025387 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202

06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3296	2	154	9	N	140	143	1			31
07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	4887	2	149	9	N	135	129	1			37
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3233	2	130	9	N	118	103	1			52
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3203	2	130	9	N	118	139	1			31
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	2969	2	147	9	N	134	131	1			34
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	2958	2	184	9	N	167	142	1			59

BIVINS A WELL #: B 1 RRCID -> 025388 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432

06	893	X	893	-0-	-0-	-0-	854	2	39	9	N	35	38	1			8
07	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1367	2	40	9	N	36	34	1			10
08	837	X	837	-0-	-0-	-0-	805	2	32	9	N	29	26	1			13
09	840	X	840	-0-	-0-	-0-	807	2	33	9	N	30	35	1			8
10	408	X	408	-0-	-0-	-0-	391	2	17	9	N	15	22	1			1
11	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1385	2	87	9	N	79	53	1			27

DEAHL, B. WELL #: B 2 RRCID -> 025392 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588

06	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4482	2	209	9	N	190	191	1			42
07	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6535	2	199	9	N	181	173	1			50
08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4313	2	173	9	N	157	138	1			69
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4296	2	176	9	N	160	187	1			42
10	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4024	2	198	9	N	180	179	1			43
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3510	2	208	9	N	189	164	1			68

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 025394 COMPL. DATE 10/15/1952 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 025400 COMPL. DATE 09/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: A 1X RRCID -> 025401 COMPL. DATE 02/09/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					24
07	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					24
08	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					24
09	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					24
10	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					24
11	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					24

SHELTON WELL #: 2 X RRCID -> 025402 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 4932

06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					6
07	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					6
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					6
09	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					6
10	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					6
11	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					6

SHELTON WELL #: A 4 RRCID -> 025404 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2315 - 5133

06	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					8
07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					8
08	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					8
09	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					8
10	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					8
11	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					8

SHELTON WELL #: A 6 RRCID -> 025406 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2156 - 2840

06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					14
07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					14
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					14
09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					14
10	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					14
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					14

SHELTON WELL #: A 7 RRCID -> 025407 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2200 - 2844

06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					4
07	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					4
08	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					4
09	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					4
10	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					4
11	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELTON WELL #: A 8 RRCID -> 025408 COMPL. DATE 03/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	810	-0-	-213	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 025409 COMPL. DATE 06/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 025410 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	82	-0-	-538	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	492	2	11	9	N	10	9	1			2
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	295	2	9	9	N	8	9	1			1
08	326	X	326	-0-	-0-	-0-	322	2	4	9	N	4	4	1			1
09	351	X	351	-0-	-0-	-0-	343	2	8	9	N	7	6	1			2
10	571	X	571	-0-	-0-	-0-	559	2	12	9	N	11	12	1			1
11	511	X	511	-0-	-0-	-0-	493	2	18	9	N	16	15	1			2

BIVINS FEE WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	484	X	484	-0-	-0-	-0-	473	2	11	9	N	10	10	1			2
07	257	X	257	-0-	-0-	-0-	249	2	8	9	N	7	8	1			1
08	294	X	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3	9	N	3	4	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 4 RRCID -> 025416 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2184 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	290	X	290	-0-	-0-	-0-	283	2	7	9	N	6	5	1			1
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	52	2	4	9	N	4	4	1			1
08	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	1	1			-0-
09	140	X	140	-0-	-0-	-0-	136	2	4	9	N	4	3	1			1
10	35	X	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	1	2	1			-0-
11	425	X	425	-0-	-0-	-0-	411	2	14	9	N	13	12	1			1

BIVINS FEE WELL #: A 5 RRCID -> 025417 COMPL. DATE 04/17/1931 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	244	X	244	-0-	-0-	-0-	232	2	12	9	N	11	10	1			3
07	487	X	487	-0-	-0-	-0-	477	2	10	9	N	9	9	1			3
08	228	X	228	-0-	-0-	-0-	219	2	9	9	N	8	7	1			4
09	234	X	234	-0-	-0-	-0-	225	2	9	9	N	8	10	1			2
10	210	X	210	-0-	-0-	-0-	199	2	11	9	N	10	9	1			3
11	202	X	202	-0-	-0-	-0-	190	2	12	9	N	11	10	1			4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS FEE WELL #: 6 RRCID -> 025418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	644	X	644	-0-	-0-	-0-	615	2	29	9	N	26	26	1			6
07	945	X	945	-0-	-0-	-0-	916	2	29	9	N	26	25	1			7
08	643	X	643	-0-	-0-	-0-	618	2	25	9	N	23	20	1			10
09	580	X	580	-0-	-0-	-0-	559	2	21	9	N	19	24	1			5
10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	569	2	30	9	N	27	25	1			7
11	626	X	626	-0-	-0-	-0-	590	2	36	9	N	33	28	1			12

BIVINS FEE WELL #: 7 RRCID -> 025419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 9 RRCID -> 025421 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1770	N	1247	-0-	-523	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1904	-0-	-136	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

BUSH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 025447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255

06	870	N	671	-0-	-199	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	992	N	825	-0-	-167	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

CARVER, H. W. WELL #: 4 RRCID -> 025452 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	431	X	431	-0-	-0-	-0-	425	2	6	9	N	5	4	1			1
11	413	X	413	-0-	-0-	-0-	404	2	9	9	N	8	7	1			2

CARVER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 025453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SMITH, ETHEL WELL #: 7 RRCID -> 025462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	234	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	201	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	N	2	1	1			1
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	217	2	1	9	N	1	1	1			1
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	205	2	2	9	N	2	2	1			1
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	198	2	2	9	N	2	2	1			1

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 025484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3213	-0-	213	213	3213	2			N	-0-					-0-
10	2599	N	2386	-0-	-213	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 2 RRCID -> 025490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1405	2	10	9	N	9	10	1			3
07	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1530	2	6	9	N	5	7	1			1
08	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1462	2	9	9	N	8	4	1			5
09	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1559	2	9	9	N	8	9	1			4
10	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1425	2	13	9	N	12	12	1			4
11	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1225	2	19	9	N	17	16	1			5

BARNHILL WELL #: 35 RRCID -> 025493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1255	2	8	9	N	7	9	1			2
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1457	2	7	9	N	6	7	1			1
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1452	2	9	9	N	8	4	1			5
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8	9	N	7	8	1			4
10	1457	N	1276	-0-	-181	-0-	1265	2	11	9	N	10	10	1			4
11	1410	N	1107	-0-	-303	-0-	1090	2	17	9	N	15	14	1			5

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCDOWELL WELL #: 1A RRCID -> 025576 COMPL. DATE 04/22/1972 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2892 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1584	2	11	9	N	10	12	1			3
07	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1888	2	9	9	N	8	9	1			2
08	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1266	2	10	9	N	9	5	1			6
09	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1192	2	7	9	N	6	8	1			4
10	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1170	2	9	9	N	8	9	1			3
11	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1155	2	13	9	N	12	11	1			4

MCDOWELL B WELL #: 2 RRCID -> 025577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	896	X	896	-0-	-0-	-0-	890	2	6	9	N	5	6	1			2
07	870	X	870	-0-	-0-	-0-	867	2	3	9	N	3	4	1			1
08	567	X	567	-0-	-0-	-0-	563	2	4	9	N	4	3	1			2
09	590	X	590	-0-	-0-	-0-	586	2	4	9	N	4	4	1			2
10	570	X	570	-0-	-0-	-0-	567	2	3	9	N	3	4	1			1
11	521	X	521	-0-	-0-	-0-	514	2	7	9	N	6	5	1			2

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONELSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 2 RRCID -> 025750 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING -A- WELL #: 3 RRCID -> 025751 COMPL. DATE 02/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: G 2 RRCID -> 031063 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 3157 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: D 2 RRCID -> 031494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1500	N	385	-0-	-1115	-0-	385	1			N	-0-					-0-
07	1550	N	240	-0-	-1310	-0-	117	1	123	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	757	-0-	-793	-0-	99	1	658	2	N	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	267	1	1321	2	N	-0-					-0-
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	398	1	1614	2	N	-0-					-0-
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	358	1	1370	2	N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASALLE NATL. BANK WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A

06	1290	N	600	-0-	-690	-0-	600	1			N	-0-					-0-
07	1860	N	1397	-0-	-463	-0-	620	1	777	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2132	-0-	-286	-0-	620	1	1512	2	N	-0-					-0-
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	600	1	1284	2	N	-0-					-0-
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	620	1	1468	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	2015	-0-	-55	-0-	600	1	1415	2	N	-0-					-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096

06	2880	X	810	-0-	-2070	-0-	810	1			N	-0-					-0-
07	2976	X	2211	-0-	-765	-0-	837	1	1374	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2527	-0-	-449	-0-	837	1	1690	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2503	-0-	-377	-0-	810	1	1693	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	837	1	1959	2	N	-0-					-0-
11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	810	1	2001	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1290	N	600	-0-	-690	-0-	600	1			N	-0-					-0-
07	2015	N	851	-0-	-1164	-0-	620	1	231	2	N	-0-					-0-
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	620	1	1407	2	N	-0-					-0-
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	600	1	1072	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	620	1	1333	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1770	-0-	-180	-0-	600	1	1170	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	309	-0-	-1101	-0-	309	1			N	-0-			-0-
07	3100	N	3103	-0-	3	3	403	1	2700	2	N	-0-			-0-
08	2511	N	2242	-0-	-269	-0-	403	1	1839	2	N	-0-			-0-
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	273	1	1582	2	N	-0-			-0-
10	2852	N	2458	-0-	-394	-0-	403	1	2055	2	N	-0-			-0-
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	390	1	1821	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	810	N	600	-0-	-210	-0-	600	1			N	-0-			-0-
07	1674	N	1253	-0-	-421	-0-	620	1	633	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	620	1	738	2	N	-0-			-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	600	1	633	2	N	-0-			-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	620	1	701	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	770	-0-	-550	-0-	600	1	170	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-
07	837	N	175	-0-	-662	-0-	175	2			N	-0-			-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 032576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
07	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
08	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
09	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
10	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
11	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
07	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
08	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
09	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
10	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
11	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-			-0-
07	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-			-0-
08	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
09	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
10	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
11	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCBRIDE WELL #: A 2 RRCID -> 033027 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	324	-0-	-126	-0-	82	1	232	2	N	9	9	1			2
							10	9									
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	164	1	662	2	N	9	9	1			2
							10	9									
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	191	1	445	2	N	9	9	1			2
							10	9									
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	1	1			1
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					1
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					1

MASTERSON WELL #: B 93 RRCID -> 033397 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 5122

06	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
09	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
10	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 1 R RRCID -> 034296 COMPL. DATE 07/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
08	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
09	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
10	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
11	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 30 R RRCID -> 034465 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 2554

06	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
08	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
09	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
10	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
11	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 1100A RRCID -> 034466 COMPL. DATE 07/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
08	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
11	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

STATE WELL #: 1006B RRCID -> 034467 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1770 - 4254

06	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	135	1	1393	2	N	-0-					-0-
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	140	1	2740	2	N	-0-					-0-
08	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	118	1	1180	2	N	-0-					-0-
09	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	135	1	1343	2	N	-0-					-0-
10	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	140	1	1339	2	N	-0-					-0-
11	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	135	1	1310	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNOW WELL #: 13 RRCID -> 034468 COMPL. DATE 09/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	901	-0-	-742	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	840	-0-	-540	-0-	840	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 14 RRCID -> 034469 COMPL. DATE 08/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
08	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
09	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
10	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
11	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 15 RRCID -> 034470 COMPL. DATE 09/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
07	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
08	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
09	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
11	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A167 RRCID -> 034863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548

06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

MAUDIE WELL #: A 1 RRCID -> 034864 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: A 3 RRCID -> 034997 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	308	1	1213	2	N	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	319	1	1171	2	N	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	317	1	1098	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	304	1	1048	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	880	-0-	-608	-0-	302	1	578	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1250	-0-	-130	-0-	304	1	946	2	N	-0-					-0-

KERMICLE WELL #: 3 RRCID -> 034998 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
08	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
09	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
10	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS D WELL #: 2 RRCID -> 035000 COMPL. DATE 00/00/1965 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 3 RRCID -> 035001 COMPL. DATE 01/23/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BIVINS D WELL #: 5 RRCID -> 035002 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2865 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 6 RRCID -> 035003 COMPL. DATE 06/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 7 RRCID -> 035004 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	298	-0-	-212	-0-	298	2			N	-0-					17
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					17
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					17
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					17
10	651	N	337	-0-	-314	-0-	337	2			N	-0-					17
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					17

BIVINS D WELL #: 8 RRCID -> 035005 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 4 RRCID -> 035032 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1339	-0-	-131	-0-	1339	2			N	-0-					27
07	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	2			N	-0-					27
08	1761	N	1738	-0-	-23	-0-	1738	2			N	-0-					27
09	1350	N	288	-0-	-1062	-0-	288	2			N	-0-					27
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					27
11	1800	X	1259	-0-	-541	-0-	1259	2			N	-0-					27

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	384	-0-	-666	-0-	384	1			N	-0-					-0-
07	1798	N	854	-0-	-944	-0-	403	1	451	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	403	1	1170	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	273	1	987	2	N	-0-					-0-
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	403	1	1300	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	390	1	1170	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 6 R RRCID -> 035042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	600	-0-	-120	-0-	600	1			N	-0-					-0-
07	1581	N	989	-0-	-592	-0-	620	1	369	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	908	-0-	-952	-0-	620	1	288	2	N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
10	992	N	620	-0-	-372	-0-	620	1			N	-0-					-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	600	1	993	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	390	-0-	-480	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	403	1	1545	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	403	1	1115	2	N	-0-					-0-
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	390	1	869	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	403	1	1207	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1178	-0-	-292	-0-	390	1	788	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	390	-0-	-360	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	1488	N	697	-0-	-791	-0-	403	1	294	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	657	-0-	-676	-0-	403	1	254	2	N	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	390	1	454	2	N	-0-					-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	403	1	1143	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	390	1	810	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	300	-0-	-420	-0-	300	1			N	-0-					-0-
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	310	1	1678	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	310	1	1376	2	N	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	215	1	1040	2	N	-0-					-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	310	1	1546	2	N	-0-					-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	300	1	1356	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	390	-0-	-300	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	2046	N	1217	-0-	-829	-0-	403	1	814	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	403	1	1342	2	N	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	280	1	1117	2	N	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	403	1	1291	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	390	1	1230	2	N	-0-					-0-

STATE WELL #: 6002A RRCID -> 035067 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
08	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
09	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
10	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
11	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED JT WELL #: 1045A RRCID -> 035462 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	870	1	2511	2	N	-0-					-0-
07	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	899	1	876	2	N	-0-					-0-
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	899	1	2603	2	N	-0-					-0-
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	870	1	2469	2	N	-0-					-0-
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	899	1	2519	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	870	1	2370	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938

06	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	390	1	1167	2	N	-0-					-0-
07	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	403	1	740	2	N	-0-					-0-
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	403	1	1927	2	N	-0-					-0-
09	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	390	1	1713	2	N	-0-					-0-
10	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	403	1	1706	2	N	-0-					-0-
11	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	390	1	1721	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 4039 A RRCID -> 035465 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 5058

06	942	X	942	-0-	-0-	-0-	174	1	768	2	N	-0-					-0-
07	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	186	1	907	2	N	-0-					-0-
08	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	186	1	831	2	N	-0-					-0-
09	946	X	946	-0-	-0-	-0-	174	1	772	2	N	-0-					-0-
10	950	X	950	-0-	-0-	-0-	181	1	769	2	N	-0-					-0-
11	876	X	876	-0-	-0-	-0-	180	1	696	2	N	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 9 RRCID -> 035621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					9
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					9
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					9
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					9
10	372	N	178	-0-	-194	-0-	178	2			N	-0-					9
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					9

BIVINS -D- WELL #: 10 RRCID -> 035622 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 4407

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 24 RRCID -> 035935 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2716 - 2944

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SNEED -D- WELL #: 4065 B RRCID -> 036086 COMPL. DATE 05/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYRD, MINNIE WELL #: 7 RRCID -> 036087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2028 RRCID -> 036635 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2055 - 3694

06	908	X	908	-0-	-0-	-0-	180	1	728	2	N	-0-					-0-
07	538	X	538	-0-	-0-	-0-	186	1	352	2	N	-0-					-0-
08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	186	1	784	2	N	-0-					-0-
09	908	X	908	-0-	-0-	-0-	180	1	728	2	N	-0-					-0-
10	905	X	905	-0-	-0-	-0-	186	1	719	2	N	-0-					-0-
11	842	X	842	-0-	-0-	-0-	180	1	662	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: P 1A RRCID -> 036798 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

06	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 11 RRCID -> 037033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 2974

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896

06	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
09	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
10	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
11	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DEAHL WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1835	2	85	9	N	77	79	1			17
07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2722	2	78	9	N	71	69	1			19
08	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1830	2	72	9	N	65	56	1			28
09	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1817	2	74	9	N	67	78	1			17
10	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1733	2	85	9	N	77	76	1			18
11	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1591	2	98	9	N	89	76	1			31

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 038755 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616

06	71	X	71	-0-	-0-	-0-	68	2	3	9	N	3	5	1			-0-
07	219	X	219	-0-	-0-	-0-	212	2	7	9	N	6	4	1			2
08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	158	2	6	9	N	5	5	1			2
09	164	X	164	-0-	-0-	-0-	157	2	7	9	N	6	7	1			1
10	168	X	168	-0-	-0-	-0-	159	2	9	9	N	8	7	1			2
11	132	X	132	-0-	-0-	-0-	125	2	7	9	N	6	6	1			2

KILGORE C WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715

06	1110	N	846	-0-	-264	-0-	216	1	630	2	N	-0-					-0-
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	398	1	1791	2	N	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	403	1	1052	2	N	-0-					-0-
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	390	1	965	2	N	-0-					-0-
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	398	1	982	2	N	-0-					-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	358	1	884	2	N	-0-					-0-

BENNETT, A.F. WELL #: 2006 RRCID -> 040380 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616

06	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
10	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
11	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607

06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540

06	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
11	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL -B- WELL #: 1 X RRCID -> 043237 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	75	2	3	9	N	3	3	1			1
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	N	2	3	1			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 2037 RRCID -> 043405 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807

06	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A168 RRCID -> 043549 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056

06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: A 2 RRCID -> 043626 COMPL. DATE 07/25/1967 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843

06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043770 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983

06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 9 T RRCID -> 043894 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885

06	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: R 8 G RRCID -> 044011 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885

06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	897	2	18	9	N	16	10	1			10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	21	1			3
08	108	X	108	-0-	-0-	-0-	91	2	17	9	N	15	10	1			8
09	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1068	2	10	9	N	9	10	1			7
10	832	X	832	-0-	-0-	-0-	818	2	14	9	N	13	10	1			10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	21	1			10

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LONGANECKER, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 044198 COMPL. DATE 05/04/1968 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: R 4 S RRCID -> 045021 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 6 X RRCID -> 045536 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3385	2	157	9	N	143	145	1			32
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5057	2	153	9	N	139	133	1			38
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3379	2	136	9	N	124	108	1			54
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3354	2	134	9	N	122	144	1			32
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3273	2	161	9	N	146	143	1			35
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3098	2	194	9	N	176	149	1			62

WARRICK WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 3 X RRCID -> 046566 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					7
07	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					7
08	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					7
09	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					7
10	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					7
11	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					7

SHELTON WELL #: 5 X RRCID -> 046567 COMPL. DATE 05/14/1969 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					15
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					15
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					15
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					15
10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					15
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					15

BIVINS A WELL #: A 1X RRCID -> 048661 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	331	X	331	-0-	-0-	-0-	314	2	17	9	N	15	21	1			2
07	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1077	2	31	9	N	28	21	1			9
08	778	X	778	-0-	-0-	-0-	749	2	29	9	N	26	23	1			12
09	733	X	733	-0-	-0-	-0-	704	2	29	9	N	26	31	1			7
10	644	X	644	-0-	-0-	-0-	614	2	30	9	N	27	27	1			7
11	610	X	610	-0-	-0-	-0-	576	2	34	9	N	31	27	1			11

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 4X RRCID -> 048662 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	392	X	392	-0-	-0-	-0-	375	2	17	9	N	15	15	1			3
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	696	2	17	9	N	15	14	1			4
08	357	X	357	-0-	-0-	-0-	344	2	13	9	N	12	11	1			5
09	345	X	345	-0-	-0-	-0-	332	2	13	9	N	12	14	1			3
10	343	X	343	-0-	-0-	-0-	326	2	17	9	N	15	14	1			4
11	355	X	355	-0-	-0-	-0-	335	2	20	9	N	18	16	1			6

READ WELL #: A 8 RRCID -> 049088 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 10 RRCID -> 049089 COMPL. DATE 07/09/1939 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
08	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
09	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
10	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
11	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

MAUDIE WELL #: 2 RRCID -> 049542 COMPL. DATE 11/28/1970 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 94 RRCID -> 050740 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2066 - 5341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 95 RRCID -> 050741 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 1800 - 4963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
08	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
09	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
10	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
11	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 96 RRCID -> 050742 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A170 RRCID -> 051081 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2163 - 4100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
07	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
08	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
09	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
10	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
11	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A171 RRCID -> 051082 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2353 - 3420

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 051972 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2240 - 2670

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOEBAR, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 052688 COMPL. DATE 05/02/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2985 - 3173

06	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
08	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
09	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
10	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
11	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

FRENCH WELL #: 2 RRCID -> 052928 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3500 - 3610

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLYNN WELL #: 2 RRCID -> 052929 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2722 - 3142

06	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
07	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
08	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
09	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
10	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
11	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 1 A RRCID -> 053189 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2740 - 2932

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A174 RRCID -> 054237 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A173 RRCID -> 054238 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

SEAY WELL #: A 2 RRCID -> 054481 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 1032 RRCID -> 054820 COMPL. DATE 03/08/1973 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	803	2	14	9	N	13	10	1			3

BIVINS WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LESLIE WELL #: 2 RRCID -> 056397 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	390	1	1288	2	N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	403	1	1136	2	N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	403	1	1004	2	N	-0-					-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	390	1	1240	2	N	-0-					-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	403	1	1184	2	N	-0-					-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	390	1	1135	2	N	-0-					-0-

FOURWAY STATION SWD WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237

06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
08	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
09	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
10	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015

06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: A 3 RRCID -> 057375 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614

06	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
08	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
11	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A176 RRCID -> 057913 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2881 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 108 RRCID -> 060798 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2960 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
07	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B101 RRCID -> 061566 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2031 - 2357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

LUBBERSTEDT WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
08	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A177 RRCID -> 062443 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 065254 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 066270 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3230 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	775	N	606	-0-	-169	-0-	606	2			N	-0-					-0-
11	780	N	378	-0-	-402	-0-	378	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED MS WELL #: 2031 RRCID -> 067595 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 112 RRCID -> 070895 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	899	N	278	-0-	-621	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
11	990	N	945	-0-	-45	-0-	945	2			N	-0-					-0-

BURNETT G UNIT WELL #: 113 RRCID -> 070896 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	992	N	198	-0-	-794	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 10 RRCID -> 071883 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 073517 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2990 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CATLETT,J. G. WELL #: 2 RRCID -> 073522 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	720	N	569	-0-	-151	-0-	569	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 074860 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2518 PERF. 2334 - 2510

06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-

LEA, H. I. WELL #: 1R RRCID -> 077226 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820

06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 079410 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2306 - 2750

06	300	N	249	-0-	-51	-0-	240	2	9	9	N	8	5	1			5
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	263	2	9	9	N	8	9	1			4
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	3	1			1
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					1
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

INEZ WELL #: 2 RRCID -> 080090 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3524 - 3592

06	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	208	1	335	2	N	-0-					-0-

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 3A RRCID -> 081943 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2996 - 3178

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD -B- WELL #: 1A RRCID -> 082725 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2704 - 3026

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON, TERRY WELL #: R 11T RRCID -> 083913 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 2524 PERF. 2900 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2023 - WELL PLUGGED 11/28/23

MOORE, J. W. WELL #: R 2M RRCID -> 084118 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 2980 - 3529

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	192	1	1397	2	N	-0-			-0-
08	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	226	1	865	2	N	-0-			-0-
09	976	X	976	-0-	-0-	-0-	220	1	756	2	N	-0-			-0-
10	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	221	1	926	2	N	-0-			-0-
11	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	213	1	833	2	N	-0-			-0-

MOORE, J. W. WELL #: R001P RRCID -> 084543 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 3614 PERF. 2986 - 3475

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED INJ. WELL #: 1W RRCID -> 085195 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3756 - 3950

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONELSON, A. J. -A- WELL #: 2 RRCID -> 086622 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2562 - 2974

06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KINNEY WELL #: 2 RRCID -> 087245 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 2999 - 3184

06	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
07	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
08	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			-0-
09	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B104 RRCID -> 088545 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2929 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B102 RRCID -> 089629 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1733 - 4335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

OZARK WELL #: 2 RRCID -> 091908 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2842 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSH, RUTH WELL #: 3 RRCID -> 094435 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2632 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	702	-0-	-108	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	2			N	-0-					-0-

GULEKE -A- WELL #: 2 RRCID -> 094813 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2690 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 1 A RRCID -> 095502 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 2657 PERF. 2332 - 2617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
09	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
10	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

MAKEIG, F. S. WELL #: 2 RRCID -> 096260 COMPL. DATE 09/07/1981 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3031 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SEEWALD WELL #: 2 RRCID -> 096276 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	899	N	693	-0-	-206	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1029	2	50	9	N	45	46	1			10
07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1509	2	46	9	N	42	40	1			12
08	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	989	2	41	9	N	37	33	1			16
09	953	X	953	-0-	-0-	-0-	917	2	36	9	N	33	39	1			10
10	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	975	2	45	9	N	41	43	1			8
11	972	X	972	-0-	-0-	-0-	915	2	57	9	N	52	42	1			18

POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	185	X	185	-0-	-0-	-0-	176	2	9	9	N	8	8	1			2
07	186	X	186	-0-	-0-	-0-	178	2	8	9	N	7	7	1			2
08	180	X	180	-0-	-0-	-0-	173	2	7	9	N	6	5	1			3
09	172	X	172	-0-	-0-	-0-	165	2	7	9	N	6	7	1			2
10	179	X	179	-0-	-0-	-0-	171	2	8	9	N	7	7	1			2
11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	161	2	9	9	N	8	7	1			3

SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING -B- WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	374	2	9	9	N	8	7	1			2
07	686	X	686	-0-	-0-	-0-	679	2	7	9	N	6	7	1			1
08	377	X	377	-0-	-0-	-0-	371	2	6	9	N	5	4	1			2
09	147	X	147	-0-	-0-	-0-	144	2	3	9	N	3	4	1			1
10	355	X	355	-0-	-0-	-0-	346	2	9	9	N	8	8	1			1
11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4	9	N	4	5	1			-0-

DEAHL WELL #: 2 RRCID -> 103601 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELLBURG-251- WELL #: 2 R RRCID -> 104337 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	466	-0-	-1634	-0-	157	1	309	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	686	-0-	-1577	-0-	686	1			N	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	1058	1	1041	2	N	-0-					-0-
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	862	1	808	2	N	-0-					-0-
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	1282	1	1123	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	1121	1	918	2	N	-0-					-0-

HONSINGER WELL #: 1 RRCID -> 106378 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270

06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	570	N	274	-0-	-296	-0-	274	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1023 B RRCID -> 108004 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618

06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	870	1	1304	2	N	-0-					-0-
07	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	899	1	652	2	N	-0-					-0-
08	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	899	1	1350	2	N	-0-					-0-
09	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	870	1	1273	2	N	-0-					-0-
10	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	899	1	1268	2	N	-0-					-0-
11	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	870	1	1103	2	N	-0-					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894

06	633	X	633	-0-	-0-	-0-	589	2	44	9	N	40	50	1			2
07	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	1993	2	32	9	N	29	19	1			12
08	643	X	643	-0-	-0-	-0-	612	2	31	9	N	28	19	1			21
09	817	X	817	-0-	-0-	-0-	792	2	25	9	N	23	32	1			12
10	889	X	889	-0-	-0-	-0-	830	2	59	9	N	54	43	1			23
11	845	X	845	-0-	-0-	-0-	786	2	59	9	N	54	71	1			6

BOST, J. Q. -A- WELL #: 2 A RRCID -> 108245 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888

06	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
08	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
09	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
10	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

BRANDON -A- WELL #: 1 A RRCID -> 109118 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3096 - 3300

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	1	1			-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 173 R RRCID -> 109534 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TANNER WELL #: 2 RRCID -> 111017 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3466 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON, J. N. WELL #: 2 RRCID -> 112633 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2888 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 8 RRCID -> 113694 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3092 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	N	1656	-0-	-234	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

KILLGORE, C. L. WELL #: 20 A RRCID -> 113700 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
07	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
08	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
09	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
10	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
11	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
09	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
10	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
11	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

EVE WELL #: 2 RRCID -> 115971 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	747	X	747	-0-	-0-	-0-	390	1	357	2	N	-0-					-0-
09	701	X	701	-0-	-0-	-0-	390	1	311	2	N	-0-					-0-
10	878	X	878	-0-	-0-	-0-	403	1	475	2	N	-0-					-0-
11	789	X	789	-0-	-0-	-0-	390	1	399	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. WELL #: 3 RRCID -> 116436 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	2620	-0-	-1850	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	2699	-0-	-2509	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5006	-0-	-326	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4025	-0-	-1135	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
10	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
11	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 10 A RRCID -> 117796 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	716	2	11	9	N	10	10	1			3
07	723	X	723	-0-	-0-	-0-	714	2	9	9	N	8	9	1			2
08	720	X	720	-0-	-0-	-0-	711	2	9	9	N	8	7	1			3
09	681	X	681	-0-	-0-	-0-	675	2	6	9	N	5	4	1			4
10	690	X	690	-0-	-0-	-0-	679	2	11	9	N	10	10	1			4
11	610	X	610	-0-	-0-	-0-	598	2	12	9	N	11	12	1			3

KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936

06	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
09	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055

06	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
08	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
09	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
10	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
11	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037

06	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902

06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822

06	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1468	2	92	9	N	84	100	1			5
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3220	2	50	9	N	45	30	1			20
08	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1347	2	25	9	N	23	31	1			12
09	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1101	2	39	9	N	35	32	1			15
10	363	X	363	-0-	-0-	-0-	334	2	29	9	N	26	15	1			26
11	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1346	2	100	9	N	91	108	1			9

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144

06	2580	X	2060	-0-	-520	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	1499	-0-	-1167	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
08	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1580	-0-	-490	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
10	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2018	-0-	-82	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270

06	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	400	1	672	2	N	7	8	1			-0-
							8	9									
07	985	X	985	-0-	-0-	-0-	329	1	652	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
08	767	X	767	-0-	-0-	-0-	763	2	4	9	N	4	2	1			2
09	775	X	775	-0-	-0-	-0-	346	1	425	2	N	4	4	1			2
							4	9									
*10	486	X	486	-0-	-0-	-0-	482	2	4	9	N	4	5	1			1
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CARDIFF WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050

06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490

06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	210	1	2329	2	N	-0-					-0-
07	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	217	1	1835	2	N	-0-					-0-
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	217	1	2508	2	N	-0-					-0-
09	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	210	1	2252	2	N	-0-					-0-
10	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	217	1	1822	2	N	-0-					-0-
11	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	202	1	822	2	N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 1047 RRCID -> 128680 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 2531 PERF. 1588 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1049 A RRCID -> 128914 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2018 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	592	1	4216	2	N	-0-					-0-
07	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	620	1	6632	2	N	-0-					-0-
08	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	620	1	4645	2	N	-0-					-0-
09	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	600	1	4395	2	N	-0-					-0-
10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	620	1	4332	2	N	-0-					-0-
11	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	600	1	4103	2	N	-0-					-0-

SALLIE WELL #: 2A RRCID -> 128915 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3320 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2143	-0-	-857	5907	600	1	1543	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2073	-0-	-1027	4880	620	1	1453	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2842	-0-	-258	4622	620	1	2222	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2687	-0-	-313	4309	600	1	2087	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	1949	-0-	-1151	3158	620	1	1329	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	240	-0-	-2760	398	240	1			N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 129036 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2862 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	289	2	11	9	N	10	9	1			7
07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	341	2	8	9	N	7	11	1			3
08	300	X	300	-0-	-0-	-0-	293	2	7	9	N	6	6	1			3
09	297	X	297	-0-	-0-	-0-	291	2	6	9	N	5	4	1			4
10	304	X	304	-0-	-0-	-0-	294	2	10	9	N	9	8	1			5
11	290	X	290	-0-	-0-	-0-	280	2	10	9	N	9	8	1			6

MORTON -A- WELL #: 2 RRCID -> 129053 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2676 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
07	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
09	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
10	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
11	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 115 RRCID -> 130057 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2714 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
10	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
11	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

BURNETT -D- WELL #: 1A RRCID -> 130066 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2403 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1141	2	40	9	N	36	39	1			18
07	562	X	562	-0-	-0-	-0-	542	2	20	9	N	18	21	1			15
08	572	X	572	-0-	-0-	-0-	554	2	18	9	N	16	17	1			14
09	617	X	617	-0-	-0-	-0-	599	2	18	9	N	16	17	1			13
10	692	X	692	-0-	-0-	-0-	667	2	25	9	N	23	22	1			14
11	643	X	643	-0-	-0-	-0-	615	2	28	9	N	25	23	1			16

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -D- WELL #: 1070B RRCID -> 130814 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 2510 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	600	1	2657	2	N	-0-					-0-
07	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	620	1	691	2	N	-0-					-0-
08	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	532	1	2220	2	N	-0-					-0-
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	597	1	2668	2	N	-0-					-0-
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	603	1	2633	2	N	-0-					-0-
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	576	1	2531	2	N	-0-					-0-

AMIS, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 131294 COMPL. DATE 05/10/1989 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2690 - 3090

06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	540	N	347	-0-	-193	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	480	N	311	-0-	-169	-0-	311	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1049 RRCID -> 132390 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 2190 - 5172

06	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	352	1	1884	2	N	-0-					-0-
07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	339	1	2228	2	N	-0-					-0-
08	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	351	1	1928	2	N	-0-					-0-
09	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	281	1	1538	2	N	-0-					-0-
10	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	372	1	1999	2	N	-0-					-0-
11	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	343	1	1762	2	N	-0-					-0-

GASSER WELL #: 2 RRCID -> 132679 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3544

06	1740	X	917	-0-	-823	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1173	-0-	-625	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
09	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
10	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	1692	-0-	-888	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

SHELLBERG WELL #: 3 RRCID -> 132680 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3050 - 3274

06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
08	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3458	-0-	-382	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3670	-0-	-484	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3007	-0-	-1013	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1020A RRCID -> 132842 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 3190

06	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
07	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
08	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
11	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

ZOFNESS WELL #: 1055A RRCID -> 132843 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2054 - 3210

06	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	390	1	632	2	N	-0-					-0-
07	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	403	1	753	2	N	-0-					-0-
08	825	X	825	-0-	-0-	-0-	387	1	438	2	N	-0-					-0-
09	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	390	1	627	2	N	-0-					-0-
10	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	403	1	675	2	N	-0-					-0-
11	972	X	972	-0-	-0-	-0-	390	1	582	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN WELL #: 1036A RRCID -> 132844 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 2358 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	300	1	1992	2	N	-0-					-0-
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	307	1	2748	2	N	-0-					-0-
08	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	296	1	1786	2	N	-0-					-0-
09	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	300	1	1928	2	N	-0-					-0-
10	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	310	1	1952	2	N	-0-					-0-
11	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	300	1	1813	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1022A RRCID -> 133232 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2495 - 3246

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 9 RRCID -> 133233 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2804 - 2994

06	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

LEMLAINE WELL #: 5 RRCID -> 133508 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2928 - 3330

06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	190	1	1752	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	1618	-0-	-212	-0-	174	1	1444	2	N	-0-					-0-

HAM WELL #: 2 RRCID -> 134289 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3100 - 3220

06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1801	2	165	9	Y	150					189
07	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1826	2	12	9	Y	11	116	1			84
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1983	2	80	9	Y	73					157
09	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	1848	2	3	9	Y	3	122	1			38
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1881	2	173	9	Y	157					195
11	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	1700	2	15	9	Y	14	83	1			126

HELTON WELL #: 2A RRCID -> 134523 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3180 - 3540

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

SNEED MS WELL #: 1022 RRCID -> 134528 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 2402 - 3216

06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
07	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 1079A RRCID -> 134529 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 2454 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1033A RRCID -> 135720 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2225 - 5213

06	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
08	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
09	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
10	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
11	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 1060 RRCID -> 136047 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 2182 - 2653

06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
07	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
08	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
10	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
11	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1093A RRCID -> 136576 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 1833 - 2893

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN B WELL #: 1034A RRCID -> 137285 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2480 - 4772

06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	143	1	605	2	N	-0-					-0-
07	936	X	936	-0-	-0-	-0-	80	1	856	2	N	-0-					-0-
08	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	260	1	896	2	N	-0-					-0-
09	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	300	1	925	2	N	-0-					-0-
10	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	298	1	919	2	N	-0-					-0-
11	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	300	1	905	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 RRCID -> 137297 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266

06	2070	N	2067	-0-	-3	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	2016	-0-	-54	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-

MOORE, J. W. WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	428	1	3108	2	N	-0-					-0-
08	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	394	1	1505	2	N	-0-					-0-
09	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	380	1	1304	2	N	-0-					-0-
10	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	399	1	1671	2	N	-0-					-0-
11	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	387	1	1516	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	390	1	2728	2	N	-0-					-0-
07	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	403	1	1227	2	N	-0-					-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	403	1	2823	2	N	-0-					-0-
09	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	390	1	2696	2	N	-0-					-0-
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	403	1	2888	2	N	-0-					-0-
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	390	1	2768	2	N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITHERBEE, H. D. WELL #: 1-R RRCID -> 139410 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3018 - 3180

06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 43 RRCID -> 140242 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 3248

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 4001 RRCID -> 140244 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2872 - 3226

06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	2	3	9	N	3	3	1			1
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	N	2	1	1			1
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1	1	1			1
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	2	4	9	N	4	3	1			2
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	470	2	7	9	N	6	6	1			2

EBLING, RAY WELL #: 12R RRCID -> 140816 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 2880

06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	N	91	-0-	-1019	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1104A RRCID -> 140817 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2670 - 3221

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ L WELL #: 17 RRCID -> 141177 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2465 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415

06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
08	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
10	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
11	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442

06	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
08	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
09	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
10	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
11	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448

06	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
09	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
10	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
11	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, MILDRED WELL #: 1R RRCID -> 141501 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 2934

06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 404B RRCID -> 141799 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436

06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	1036	1	2001	2	N	-0-					-0-
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	1767	1	2052	2	N	-0-					-0-
08	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	1767	1	4076	2	N	-0-					-0-
09	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	1601	1	3561	2	N	-0-					-0-
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	1767	1	3654	2	N	-0-					-0-
11	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	1710	1	3183	2	N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 1X RRCID -> 142722 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 1851 - 2922

06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3088	2	70	9	N	64	58	1			11
07	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1729	2	36	9	N	33	40	1			4
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3481	2	52	9	N	47	35	1			16
09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3126	2	66	9	N	60	71	1			5
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3391	2	78	9	N	71	67	1			9
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3152	2	116	9	N	105	98	1			16

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: 1022A RRCID -> 142749 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
08	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
09	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
10	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARGARET ANN WELL #: 2R RRCID -> 142779 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 2884 - 3104

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335

06	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 11 A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2075 - 4505

06	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
07	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
08	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
09	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
10	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
11	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 16 RRCID -> 145526 COMPL. DATE 05/08/1993 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2695 - 3351

06	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
08	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
09	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
10	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
11	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000

06	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
07	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
08	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
09	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
10	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
11	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495

06	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
07	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
08	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2		N	-0-			-0-
09	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-			-0-
10	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2		N	-0-			-0-
11	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075

06	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
07	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
08	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-			-0-
09	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
10	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
11	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131

06	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-
07	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
08	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-			-0-
09	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
10	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			-0-
11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: A 7 RRCID -> 146322 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403

06	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		N	-0-			-0-
07	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
08	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
09	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2		N	-0-			-0-
10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		N	-0-			-0-
11	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B106 RRCID -> 146335 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823

06	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
07	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
08	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
09	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			-0-
10	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
11	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-

BURNETT Y UNIT WELL #: 114 RRCID -> 146366 COMPL. DATE 10/12/1956 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044

06	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
07	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
08	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
09	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
10	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
11	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POWELL, L.B. WELL #: G 1R RRCID -> 146776 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
08	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
09	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
10	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
11	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

STATE-WRIGHT WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350

06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	146	1	558	2	N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	202	1	1466	2	N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	202	1	898	2	N	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	187	1	815	2	N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	202	1	838	2	N	-0-					-0-
11	960	N	906	-0-	-54	-0-	185	1	721	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414

06	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
10	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
11	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700

06	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
09	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
11	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306

06	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	1710	1	2706	2	N	-0-					-0-
07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	1767	1	2373	2	N	-0-					-0-
08	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	1748	1	2814	2	N	-0-					-0-
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	1710	1	2701	2	N	-0-					-0-
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	1767	1	2602	2	N	-0-					-0-
11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	1710	1	2214	2	N	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BIVINS -D- WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 3140

06	1800	N	1540	-0-	-260	-0-	1540	2			N	-0-					32
07	3100	N	3243	-0-	143	143	3243	2			N	-0-					32
08	1970	N	1827	-0-	-143	-0-	1827	2			N	-0-					32
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					32
10	2046	X	1666	-0-	-380	-0-	1666	2			N	-0-					32
11	1980	X	1474	-0-	-506	-0-	1474	2			N	-0-					32

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -D- WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3179	-0-	-721	-0-	3179	2			N	-0-					42
07	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					42
08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					42
09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					42
10	4371	X	3817	-0-	-554	-0-	3817	2			N	-0-					42
11	4230	X	3317	-0-	-913	-0-	3317	2			N	-0-					42

CARVER, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2555	2	18	9	N	16	18	1			5
07	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2696	2	12	9	N	11	14	1			2
08	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2284	2	13	9	N	12	7	1			7
09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2646	2	15	9	N	14	13	1			8
10	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2324	2	20	9	N	18	18	1	1	3	7
11	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2360	2	30	9	N	27	26	1			8

BYERLEY WELL #: 1 RRCID -> 148097 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	54	1	283	2	N	-0-					-0-
07	372	N	8	-0-	-364	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
08	465	N	8	-0-	-457	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
09	330	N	10	-0-	-320	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DEAHL, G. W. WELL #: 4RH RRCID -> 149223 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, A. F. WELL #: 1-R RRCID -> 149400 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2300 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
07	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
08	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
09	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: M 6 RRCID -> 149409 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 1698 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
09	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
10	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
11	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 7 RRCID -> 149706 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2080 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
07	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
09	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
10	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
11	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

MASTERSON -B- WELL #: 108 RRCID -> 149713 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1695 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1279	-0-	-674	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1608	-0-	-283	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1632	-0-	-438	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B 4 RRCID -> 150014 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2087 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
07	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
10	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
11	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JONES, C. R. -G- WELL #: 1AR RRCID -> 150081 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 11 RRCID -> 150082 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
11	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A193 RRCID -> 150196 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
10	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
11	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL B WELL #: 18 RRCID -> 150283 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 2918 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	829	2	7	9	N	6	7	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			1
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	932	2	6	9	N	5	3	1			3
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	898	2	6	9	N	5	5	1			3
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	900	2	7	9	N	6	7	1			2
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	901	2	14	9	N	13	11	1			4

BIVINS WELL #: A195 RRCID -> 150434 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
08	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 22 RRCID -> 150493 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A192 RRCID -> 150494 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
10	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOHMANN, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 150537 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2868 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	476	-0-	-764	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	N	834	-0-	-366	-0-	834	2			N	-0-					-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 701B RRCID -> 150682 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2160 - 5750

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439

06	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
08	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
09	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
10	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
11	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B110 RRCID -> 150929 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 4412

06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-

LUCAS -A- WELL #: 8 RRCID -> 151671 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354

06	101	X	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	N	3	3	1			1
07	146	X	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	N	2	2	1			1
08	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	1	1			-0-
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LINDSAY, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "T" WELL #: 1R RRCID -> 152920 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714

06	1380	N	210	-0-	-1170	-0-	210	1			N	-0-					-0-
07	1550	N	420	-0-	-1130	-0-	217	1	203	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	698	-0-	-914	-0-	217	1	481	2	N	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	1			N	-0-					-0-
10	434	N	16	-0-	-418	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	690	N	372	-0-	-318	-0-	4	1	368	2	N	-0-					-0-

BENNETT B WELL #: 1022A RRCID -> 153015 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175

06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	390	1	1888	2	N	-0-					-0-
07	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	403	1	1515	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	403	1	1984	2	N	-0-					-0-
09	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	390	1	1649	2	N	-0-					-0-
10	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	403	1	2017	2	N	-0-					-0-
11	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	390	1	1871	2	N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 6 RRCID -> 154010 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208

06	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1933	2	13	9	N	12	16	1			4
07	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1963	2	9	9	N	8	10	1			2
08	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1648	2	9	9	N	8	5	1			5
09	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1784	2	10	9	N	9	9	1			5
10	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1584	2	13	9	N	12	12	1			5
11	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1547	2	19	9	N	17	17	1			5

THOMPSON WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315

06	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
08	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
09	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
10	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
11	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631

06	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
07	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
09	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
10	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
11	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501

06	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BAKER WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2490	-0-	-734	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3167	-0-	-43	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3023	-0-	-217	-0-	3023	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A197 RRCID -> 154608 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397

06	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
11	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A198 RRCID -> 154640 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270

06	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	527	N	262	-0-	-265	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

NEILD WELL #: 118A RRCID -> 155472 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436

06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	384	1	1743	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4460	-0-	1360	1360	403	1	4057	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2163	-0-	-937	423	386	1	1777	2	N	-0-					-0-
09	2233	N	1810	-0-	-423	-0-	348	1	1462	2	N	-0-					-0-
10	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	398	1	1718	2	N	-0-					-0-
11	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	383	1	1774	2	N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 3 RRCID -> 155521 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467

06	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
08	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
11	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559

06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
08	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
09	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
10	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
11	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A199 RRCID -> 155657 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A200 RRCID -> 155727 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 1E RRCID -> 155759 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2147 - 2645

06	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
09	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
11	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 9RH RRCID -> 155926 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 2613 PERF. 2200 - 3848

06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 18R RRCID -> 155928 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2303 - 2959

06	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
09	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
10	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
11	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 8R RRCID -> 155929 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 267 PERF. 2320 - 2677

06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
09	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
11	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 42R RRCID -> 155932 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2448 - 2822

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: E 1 RRCID -> 155974 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2832 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	550	2	8	9	N	7	7	1			2
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	N	3	4	1			1
08	728	X	728	-0-	-0-	-0-	720	2	8	9	N	7	6	1			2
09	612	X	612	-0-	-0-	-0-	606	2	6	9	N	5	4	1			3
10	613	X	613	-0-	-0-	-0-	603	2	10	9	N	9	9	1			3
11	559	X	559	-0-	-0-	-0-	548	2	11	9	N	10	11	1			2

MILLS, J.C. WELL #: 1R RRCID -> 156586 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230

06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	106	1	978	2	N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	94	1	781	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A201 RRCID -> 156752 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387

06	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
09	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
10	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
11	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

KILGORE 2 WELL #: R 4G RRCID -> 156754 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVY WELL #: 1R RRCID -> 156975 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256

06	2850	X	2117	-0-	-733	-0-	379	1	1738	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2666	-0-	-279	-0-	538	1	2128	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2684	-0-	-261	-0-	620	1	2064	2	N	-0-					-0-
09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	600	1	2028	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2577	-0-	-89	-0-	489	1	2088	2	N	-0-					-0-
11	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	528	1	2371	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2R RRCID -> 157010 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735

06	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
07	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
09	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
11	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 9 RRCID -> 157020 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285

06	186	X	186	-0-	-0-	-0-	178	2	8	9	N	7	7	1			2
07	342	X	342	-0-	-0-	-0-	334	2	8	9	N	7	7	1			2
08	163	X	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6	9	N	5	5	1			2
09	158	X	158	-0-	-0-	-0-	152	2	6	9	N	5	6	1			1
10	131	X	131	-0-	-0-	-0-	124	2	7	9	N	6	6	1			1
11	162	X	162	-0-	-0-	-0-	152	2	10	9	N	9	7	1			3

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON B WELL #: 1025A RRCID -> 157028 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	270	1	1681	2	N	-0-					-0-
07	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	279	1	1198	2	N	-0-					-0-
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	279	1	2492	2	N	-0-					-0-
09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	270	1	2248	2	N	-0-					-0-
10	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	276	1	1972	2	N	-0-					-0-
11	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	270	1	1773	2	N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 1 RRCID -> 157689 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975

06	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1010	2	47	9	N	43	44	1			10
07	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1013	2	30	9	N	27	30	1			7
08	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	970	2	41	9	N	37	28	1			16
09	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1027	2	42	9	N	38	44	1			10
10	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	988	2	48	9	N	44	43	1			11
11	971	X	971	-0-	-0-	-0-	915	2	56	9	N	51	44	1			18

CHARLESS WELL #: 2 RRCID -> 157691 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022

06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	348	2	15	9	N	14	15	1			3
07	411	X	411	-0-	-0-	-0-	398	2	13	9	N	12	11	1			4
08	374	X	374	-0-	-0-	-0-	359	2	15	9	N	14	12	1			6
09	369	X	369	-0-	-0-	-0-	355	2	14	9	N	13	16	1			3
10	358	X	358	-0-	-0-	-0-	340	2	18	9	N	16	15	1			4
11	331	X	331	-0-	-0-	-0-	312	2	19	9	N	17	15	1			6

BIVINS WELL #: A204 RRCID -> 158368 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268

06	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A209 RRCID -> 158470 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387

06	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230

06	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
08	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
11	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 23 RRCID -> 158762 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015

06	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLING WELL #: 1 RRCID -> 158799 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2490 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	305	2	14	9	N	13	13	1			3
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	298	2	12	9	N	11	11	1			3
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	308	2	12	9	N	11	9	1			5
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	294	2	12	9	N	11	13	1			3
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	319	2	14	9	N	13	13	1			3
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	283	2	17	9	N	15	13	1			5

BIVINS WELL #: A202 RRCID -> 158805 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620

06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
07	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
08	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
10	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
11	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625

06	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
07	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
08	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
09	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
10	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
11	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2060 - 4978

06	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
08	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 5 RRCID -> 159186 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087

06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
09	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
10	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
11	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 5R RRCID -> 159591 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 1985 - 5000

06	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
08	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 9 RRCID -> 159657 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2512 - 2710

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A211 RRCID -> 160000 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
07	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
08	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
09	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
10	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
11	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A217 RRCID -> 160373 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921

06	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A212 RRCID -> 160385 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256

06	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A213 RRCID -> 160474 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928

06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
08	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

READ L WELL #: 28 RRCID -> 160483 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2493 - 3140

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A205 RRCID -> 160716 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 5325

06	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
08	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
09	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 161203 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223

06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	732	-0-	-477	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061

06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380

06	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
07	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
09	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
10	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224

06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-					-0-
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	403	1	1514	2	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			N	-0-					-0-
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370

06	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	994	2	46	9	N	42	43	1			9
07	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1451	2	45	9	N	41	39	1			11
08	991	X	991	-0-	-0-	-0-	952	2	39	9	N	35	31	1			15
09	940	X	940	-0-	-0-	-0-	904	2	36	9	N	33	39	1			9
10	970	X	970	-0-	-0-	-0-	925	2	45	9	N	41	40	1			10
11	945	X	945	-0-	-0-	-0-	889	2	56	9	N	51	43	1			18

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 41 RRCID -> 162151 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 3321 PERF. 2329 - 5662

06	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
07	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
08	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
09	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
10	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
11	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B109 RRCID -> 162552 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 19 RRCID -> 162555 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2294 - 5747

06	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
09	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B112 RRCID -> 162557 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2215 - 5381

06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
09	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A214 RRCID -> 162691 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656

06	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
07	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
08	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
09	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
11	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

CARVER, C. S. "A" WELL #: 7 RRCID -> 162705 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B111 RRCID -> 162729 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959

06	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
08	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
10	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
11	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

MCKAY "186" WELL #: 186 RRCID -> 162786 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2849 - 3017

06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

MCKAY "486" WELL #: 486 RRCID -> 162789 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2924 - 3049

06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 162793 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2520 - 5550

06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1120	2	24	9	N	22	16	1			7
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1627	2	29	9	N	26	30	1			3
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1572	2	26	9	N	24	19	1			8
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1494	2	39	9	N	35	36	1			7
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1573	2	36	9	N	33	36	1			4
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1490	2	54	9	N	49	46	1			7

DEAHL, C. E. WELL #: 21 RRCID -> 162794 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2417 - 2863

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 48 RRCID -> 162805 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445

06	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
07	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
08	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
09	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
10	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
11	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: 202R RRCID -> 162814 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
08	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
09	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
11	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. "4" WELL #: 4 RRCID -> 162863 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2507 - 5410

06	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 12R RRCID -> 163046 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1912 - 4545

06	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
07	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 17 RRCID -> 163069 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: A 10 RRCID -> 163070 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2122 - 5314

06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
09	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
10	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 6 RRCID -> 163331 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095

06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
07	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
08	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
09	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
11	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 25R RRCID -> 163334 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2425 - 2850

06	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: M 7 RRCID -> 163429 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: C 4 RRCID -> 163469 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1951 - 4010

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 47 RRCID -> 163470 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475

06	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
07	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
08	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
09	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
10	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
11	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B114 RRCID -> 163471 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650

06	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
07	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
08	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
09	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
10	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
11	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B119 RRCID -> 163518 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241

06	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
07	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2		N	-0-			-0-
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2		N	-0-			-0-
09	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2		N	-0-			-0-
10	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		N	-0-			-0-
11	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B120 RRCID -> 163583 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184

06	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-
07	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
08	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
09	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			-0-
10	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
11	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 163619 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052

06	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
07	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
10	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
11	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B121 RRCID -> 163627 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 4823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
07	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2		N	-0-			-0-
08	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
09	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2		N	-0-			-0-
10	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2		N	-0-			-0-
11	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A220 RRCID -> 163629 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 2859 - 6021

06	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2		N	-0-			-0-
07	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2		N	-0-			-0-
08	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2		N	-0-			-0-
09	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2		N	-0-			-0-
10	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2		N	-0-			-0-
11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A222 RRCID -> 164589 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 6290

06	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
07	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
08	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
09	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
10	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
11	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 6045

06	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
07	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
08	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
09	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
10	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			-0-
11	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A226 RRCID -> 164609 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2400 - 3453

06	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		N	-0-			-0-
07	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2		N	-0-			-0-
08	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
09	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		N	-0-			-0-
10	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2		N	-0-			-0-
11	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A224 RRCID -> 164612 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2710 - 5905

06	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
07	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
08	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
09	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
10	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
11	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B116 RRCID -> 164616 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095

06	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
07	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
08	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
09	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
10	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
11	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A223 RRCID -> 164618 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
07	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
10	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: C 1B RRCID -> 164787 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2788 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	475	X	475	-0-	-0-	-0-	454	2	21	9	N	19	20	1			4
07	689	X	689	-0-	-0-	-0-	668	2	21	9	N	19	18	1			5
08	448	X	448	-0-	-0-	-0-	430	2	18	9	N	16	14	1			7
09	402	X	402	-0-	-0-	-0-	388	2	14	9	N	13	16	1			4
10	437	X	437	-0-	-0-	-0-	416	2	21	9	N	19	18	1			5
11	426	X	426	-0-	-0-	-0-	402	2	24	9	N	22	19	1			8

MASTERSON WELL #: B117 RRCID -> 164817 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 2057 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
09	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B 5 RRCID -> 164828 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

BARTLETT WELL #: 4 RRCID -> 164832 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2734 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLWELL -A- WELL #: 1R RRCID -> 164889 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3070 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "V" WELL #: 1026 RRCID -> 164955 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B123 RRCID -> 165830 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
07	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		N	-0-			-0-
08	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
09	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
10	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
11	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B124 RRCID -> 166018 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 3090

06	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
07	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
08	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
09	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
10	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
11	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 46 RRCID -> 166062 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2236 - 5521

06	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
07	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
08	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
09	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-
10	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
11	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: B 18 RRCID -> 166274 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298

06	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
07	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
08	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
09	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
10	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
11	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 45 RRCID -> 166412 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902

06	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
07	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
08	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
09	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		N	-0-			-0-
10	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2		N	-0-			-0-
11	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A221 RRCID -> 166429 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563

06	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2		N	-0-			-0-
07	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2		N	-0-			-0-
08	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2		N	-0-			-0-
09	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2		N	-0-			-0-
10	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2		N	-0-			-0-
11	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2		N	-0-			-0-

DONELSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 166599 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2710 - 3021

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: A 9 RRCID -> 166668 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
07	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
08	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
09	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
10	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
11	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 13 RRCID -> 166842 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606

06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 12R RRCID -> 167455 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695

06	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
09	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
10	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
11	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 9008B RRCID -> 167660 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219

06	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	390	1	1259	2	N	-0-					-0-
07	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	403	1	860	2	N	-0-					-0-
08	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	403	1	1436	2	N	-0-					-0-
09	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	390	1	1402	2	N	-0-					-0-
10	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	403	1	1468	2	N	-0-					-0-
*11	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	390	1	1222	2	N	-0-					-0-

HUB WELL #: 1RH RRCID -> 167879 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 33R RRCID -> 167906 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976

06	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

BURNETT AF UNIT WELL #: 14R RRCID -> 168233 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876

06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
08	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
09	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
10	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325

06	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
10	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 3 RRCID -> 168434 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844

06	742	X	742	-0-	-0-	-0-	708	2	34	9	N	31	31	1			7
07	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1036	2	32	9	N	29	28	1			8
08	713	X	713	-0-	-0-	-0-	685	2	28	9	N	25	22	1			11
09	616	X	616	-0-	-0-	-0-	593	2	23	9	N	21	26	1			6
10	938	X	938	-0-	-0-	-0-	893	2	45	9	N	41	36	1			11
11	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	956	2	59	9	N	54	46	1			19

WARRICK WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184

06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
08	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
10	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045

06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484

06	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1683	2	52	9	N	47	43	1			26
07	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	1968	2	72	9	N	65	58	1			33
08	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1937	2	59	9	N	54	58	1			29
09	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2053	2	63	9	N	57	60	1			26
10	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2161	2	83	9	N	75	74	1			27
11	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	1952	2	89	9	N	81	74	1			34

SHELTON WELL #: 8XH RRCID -> 169401 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 2491 - 5428

06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					16
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					16
08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					16
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					16
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					16
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					16

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A229 RRCID -> 169405 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2236 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT F UNIT WELL #: 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 1927 - 3925

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
08	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
09	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
10	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
11	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A206 RRCID -> 169635 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 2803 - 5118

06	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B126 RRCID -> 169693 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1894 - 5347

06	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B113 RRCID -> 169713 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1634 - 5032

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 49 RRCID -> 169748 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2249 - 5340

06	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
08	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
09	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
10	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELTON WELL #: 3XH RRCID -> 170067 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 1892 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 10R RRCID -> 170267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
07	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 37R RRCID -> 170274 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2219 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
09	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
10	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
11	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A230 RRCID -> 170825 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2149 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
08	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
09	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
10	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
11	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A231 RRCID -> 170872 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2027 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
07	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
08	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
10	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
11	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: D 3 RRCID -> 171224 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2028 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
07	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
08	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
10	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
11	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

PINK WELL #: 1R RRCID -> 171336 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3384 - 3523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SPUR WELL #: 1R RRCID -> 171500 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2749 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 24 RRCID -> 171521 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: S102R RRCID -> 171544 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3052 - 3550

06	1993	N	1654	-0-	-339	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1198	-0-	-631	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 171723 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 171888 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2307 - 2721

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT I UNIT WELL #: 70R RRCID -> 171995 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892

06	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
09	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

UNITED WELL #: 1R RRCID -> 172061 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 3170

06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLING "26-27" WELL #: 1H RRCID -> 172106 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING "29-30" WELL #: C 3H RRCID -> 172107 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING -26- WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1533	2	70	9	N	64	64	1			14
07	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2342	2	66	9	N	60	58	1			16
08	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1464	2	55	9	N	50	44	1			22
09	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1449	2	56	9	N	51	60	1			13
10	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1393	2	66	9	N	60	59	1			14
11	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1258	2	74	9	N	67	58	1			23

MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
09	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
10	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
11	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
11	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

BRICKER, A. D. WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950 N	823	-0-	-1127	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	2015 N	749	-0-	-1266	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	1426 N	1115	-0-	-311	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
10	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2636	2	61	9	N	55	50	1			9
07	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1940	2	51	9	N	46	50	1			5
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2879	2	50	9	N	45	34	1			16
09	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2556	2	64	9	N	58	64	1			10
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2658	2	61	9	N	55	58	1			7
11	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2379	2	86	9	N	78	74	1			11

TEXAS FEE WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810

06	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200

06	756	X	756	-0-	-0-	-0-	734	2	22	9	N	20	12	1			13
07	313	X	313	-0-	-0-	-0-	294	2	19	9	N	17	25	1			5
08	783	X	783	-0-	-0-	-0-	764	2	19	9	N	17	12	1			10
09	714	X	714	-0-	-0-	-0-	702	2	12	9	N	11	12	1			9
10	736	X	736	-0-	-0-	-0-	719	2	17	9	N	15	12	1			12
11	693	X	693	-0-	-0-	-0-	665	2	28	9	N	25	25	1			12

CARVER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 176456 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 3174

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOHER, J.B. WELL #: 1R RRCID -> 176668 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2777 - 3250

06	2700	X	1853	-0-	-847	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1554	-0-	-1236	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2279	-0-	-421	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2409	-0-	-141	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001

06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	639	2	29	9	N	26	16	1			17
07	322	X	322	-0-	-0-	-0-	298	2	24	9	N	22	32	1			7
08	697	X	697	-0-	-0-	-0-	673	2	24	9	N	22	16	1			13
09	608	X	608	-0-	-0-	-0-	591	2	17	9	N	15	16	1			12
10	739	X	739	-0-	-0-	-0-	718	2	21	9	N	19	16	1			15
11	703	X	703	-0-	-0-	-0-	666	2	37	9	N	34	33	1			16

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUXOR DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 178321 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 2656 PERF. 2190 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	615	X	615	-0-	-0-	-0-	572	2	43	9	N	39	48	1			2
07	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1886	2	31	9	N	28	18	1			12
08	606	X	606	-0-	-0-	-0-	580	2	26	9	N	24	18	1			18
09	774	X	774	-0-	-0-	-0-	750	2	24	9	N	22	29	1			11
10	833	X	833	-0-	-0-	-0-	777	2	56	9	N	51	42	1			20
11	772	X	772	-0-	-0-	-0-	717	2	55	9	N	50	65	1			5

RUBIN WELL #: 1R RRCID -> 178805 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200

06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 74R RRCID -> 179276 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 4462

06	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
09	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
11	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 4R RRCID -> 179383 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200

06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

BRENT T WELL #: 123A RRCID -> 179389 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	760	X	760	-0-	-0-	-0-	226	1	534	2	N	-0-					-0-
10	994	X	994	-0-	-0-	-0-	279	1	715	2	N	-0-					-0-
11	878	X	878	-0-	-0-	-0-	270	1	608	2	N	-0-					-0-

NIELD D WELL #: 120A RRCID -> 179391 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 118 RRCID -> 179491 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2324 - 2900

06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
08	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
09	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
11	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS FEE WELL #: 10 RRCID -> 179634 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1070	2	48	9	N	44	45	1			10
07	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1602	2	48	9	N	44	42	1			12
08	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	999	2	40	9	N	36	33	1			15
09	341	X	341	-0-	-0-	-0-	324	2	17	9	N	15	23	1			7
10	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1054	2	51	9	N	46	42	1			11
11	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	956	2	58	9	N	53	45	1			19

DEAHL, G. W. WELL #: 13H RRCID -> 179636 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900

06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: 19 RRCID -> 179643 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194

06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	581	2	29	9	N	26	36	1			3
07	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2140	2	58	9	N	53	39	1			17
08	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1475	2	58	9	N	53	48	1			22
09	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1296	2	54	9	N	49	58	1			13
10	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1230	2	59	9	N	54	54	1			13
11	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1119	2	72	9	N	65	54	1			24

DEAHL "B" WELL #: 3 RRCID -> 179801 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047

06	153	X	153	-0-	-0-	-0-	146	2	7	9	N	6	6	1			1
07	167	X	167	-0-	-0-	-0-	161	2	6	9	N	5	5	1			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	99	X	99	-0-	-0-	-0-	93	2	6	9	N	5	4	1			1
11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1	1	1			1

BENNETT WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790

06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3451	2	162	9	N	147	149	1			33
07	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5184	2	156	9	N	142	136	1			39
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3528	2	140	9	N	127	111	1			55
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3477	2	142	9	N	129	151	1			33
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3334	2	163	9	N	148	145	1			36
11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2615	2	172	9	N	156	131	1			61

FUQUA WELL #: 10 RRCID -> 179981 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944

06	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000

06	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
09	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
11	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHAFER WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
09	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 34 RRCID -> 181373 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200

06	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	1			N	-0-					-0-
07	1488	N	666	-0-	-822	-0-	620	1	46	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	620	1	580	2	N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	1			N	-0-					-0-
11	1170	N	600	-0-	-570	-0-	600	1			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900

06	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
10	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 37 RRCID -> 184016 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010

06	2130	N	390	-0-	-1740	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	2325	N	1223	-0-	-1102	-0-	403	1	820	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	878	-0-	-1447	-0-	403	1	475	2	N	-0-					-0-
09	390	N	169	-0-	-221	-0-	169	1			N	-0-					-0-
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	260	1	2062	2	N	-0-					-0-
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	390	1	1968	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 35 RRCID -> 184017 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
09	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
10	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 32 RRCID -> 184073 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625

06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	5415	-0-	2315	2315	5415	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2025	-0-	-1075	1240	2025	2			N	-0-					-0-
09	2386	N	1146	-0-	-1240	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	2053	-0-	-117	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	2000	-0-	-100	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

MARSH, S. WELL #: 1R RRCID -> 184452 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966

06	1350	N	1146	-0-	-204	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1261	-0-	-227	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	300	-0-	-210	-0-	300	1			N	-0-					-0-
07	1209	N	567	-0-	-642	-0-	310	1	257	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	394	-0-	-660	-0-	310	1	84	2	N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	300	1	590	2	N	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	310	1	976	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	300	1	750	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	217	1	387	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	217	1	988	2	N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	147	1	853	2	N	-0-					-0-
10	589	N	224	-0-	-365	-0-	60	1	164	2	N	-0-					-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	193	1	1230	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 34 RRCID -> 185240 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	300	-0-	-780	-0-	300	1			N	-0-					-0-
07	1116	N	706	-0-	-410	-0-	310	1	396	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	950	-0-	-166	-0-	310	1	640	2	N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	300	1	645	2	N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	310	1	887	2	N	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	300	1	807	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1389	-0-	-411	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1136	-0-	-724	-0-	214	1	922	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	245	1	1463	2	N	-0-					-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	239	1	1421	2	N	-0-					-0-
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	248	1	2019	2	N	-0-					-0-
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	242	1	1766	2	N	-0-					-0-

LOR WELL #: 1R RRCID -> 185790 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	566	-0-	-364	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	930	N	650	-0-	-280	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 203 RRCID -> 186969 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2808 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1578	2	22	9	N	20	21	1			5
07	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1628	2	20	9	N	18	19	1			4
08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1605	2	18	9	N	16	15	1			5
09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1499	2	13	9	N	12	9	1			8
10	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1522	2	24	9	N	22	22	1			8
11	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1395	2	28	9	N	25	27	1			6

HERRING WELL #: 201 RRCID -> 186970 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2712 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 2 RRCID -> 188018 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	91	1	721	2	N	-0-					-0-
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 202 RRCID -> 188283 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	994	X	994	-0-	-0-	-0-	980	2	14	9	N	13	13	1			4
07	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1135	2	15	9	N	14	14	1			4
08	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1114	2	12	9	N	11	10	1			5
09	999	X	999	-0-	-0-	-0-	991	2	8	9	N	7	6	1			6
10	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1052	2	18	9	N	16	15	1			7
11	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1098	2	22	9	N	20	21	1			6

HERRING WELL #: 205 RRCID -> 188876 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4198	2	58	9	N	53	55	1			16
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3832	2	52	9	N	47	50	1			13
08	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5046	2	55	9	N	50	44	1			19
09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4913	2	43	9	N	39	30	1			28
10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5140	2	81	9	N	74	72	1			30
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5181	2	105	9	N	95	98	1			27

HERRING WELL #: 206 RRCID -> 188942 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	720	-0-	-0-	-0-	711	2	9	9	N	8	9	1			4
07	786	X	786	-0-	-0-	-0-	775	2	11	9	N	10	10	1			4
08	786	X	786	-0-	-0-	-0-	777	2	9	9	N	8	7	1			5
09	745	X	745	-0-	-0-	-0-	738	2	7	9	N	6	5	1			6
10	768	X	768	-0-	-0-	-0-	756	2	12	9	N	11	11	1			6
11	696	X	696	-0-	-0-	-0-	683	2	13	9	N	12	13	1			5

BURNETT B UNIT WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
10	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
11	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3522	2	163	9	N	148	151	1			33
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5201	2	157	9	N	143	137	1			39
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3478	2	139	9	N	126	110	1			55
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3467	2	142	9	N	129	150	1			34
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3371	2	163	9	N	148	146	1			36
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3116	2	195	9	N	177	150	1			63

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT K UNIT WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
09	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
11	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910

06	900	N	636	-0-	-264	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

BOOTHE B WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204

06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1074	-0-	-426	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050

06	3390	X	600	-0-	-2790	-0-	600	1			N	-0-					-0-
07	3503	X	2204	-0-	-1299	-0-	620	1	1584	2	N	-0-					-0-
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	620	1	3047	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	2877	-0-	-513	-0-	260	1	2617	2	N	-0-					-0-
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	400	1	3580	2	N	-0-					-0-
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	600	1	3332	2	N	-0-					-0-

HERRING A&B WELL #: A 51 RRCID -> 190129 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064

06	718	X	718	-0-	-0-	-0-	708	2	10	9	N	9	9	1			2
07	772	X	772	-0-	-0-	-0-	762	2	10	9	N	9	9	1			2
08	767	X	767	-0-	-0-	-0-	759	2	8	9	N	7	7	1			2
09	741	X	741	-0-	-0-	-0-	734	2	7	9	N	6	4	1			4
10	765	X	765	-0-	-0-	-0-	753	2	12	9	N	11	11	1			4
11	669	X	669	-0-	-0-	-0-	656	2	13	9	N	12	13	1			3

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 20 RRCID -> 190149 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964

06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	217	1	309	2	N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	217	1	881	2	N	-0-					-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	91	1	759	2	N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	140	1	799	2	N	-0-					-0-
11	990	N	919	-0-	-71	-0-	210	1	709	2	N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 10 RRCID -> 190177 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2888 - 5726

06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	625	2	24	9	N	22	17	1			12
07	795	X	795	-0-	-0-	-0-	777	2	18	9	N	16	22	1			6
08	723	X	723	-0-	-0-	-0-	708	2	15	9	N	14	15	1			5
09	284	X	284	-0-	-0-	-0-	278	2	6	9	N	5	6	1			4
10	319	X	319	-0-	-0-	-0-	309	2	10	9	N	9	8	1			5
11	300	X	300	-0-	-0-	-0-	290	2	10	9	N	9	8	1			6

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNHILL WELL #: 491 RRCID -> 190291 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2870 - 3525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 204A RRCID -> 191416 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445

06	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1186	2	17	9	N	15	16	1			3
07	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1150	2	14	9	N	13	13	1			3
08	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1254	2	14	9	N	13	12	1			4
09	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1203	2	10	9	N	9	7	1			6
10	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1238	2	20	9	N	18	18	1			6
11	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1161	2	23	9	N	21	22	1			5

COON, R. S. WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100

06	2130 N	810	-0-	-1320	-0-	810	1			N	-0-					-0-
07	2139 N	1098	-0-	-1041	-0-	810	1	288	2	N	-0-					-0-
08	2201 N	2156	-0-	-45	-0-	810	1	1346	2	N	-0-					-0-
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	581	1	1192	2	N	-0-					-0-
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	837	1	1444	2	N	-0-					-0-
11	2100 N	2033	-0-	-67	-0-	810	1	1223	2	N	-0-					-0-

HILL, A. T. WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERNDON, C.A. WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100

06	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

NELSON, EVELYN WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100

06	1200 N	713	-0-	-487	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	1333 N	783	-0-	-550	-0-	783	2			N	-0-					-0-
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

DEAHL WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904

06	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HISEL WELL #: 1R RRCID -> 193625 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	900	1	5075	2	N	125	112	1			32
							138	9									
07	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	921	1	7414	2	N	96	109	1			19
							106	9									
08	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	930	1	4869	2	N	91	69	1			41
							100	9									
09	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	900	1	4600	2	N	128	134	1			35
							141	9									
10	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	930	1	4770	2	N	121	130	1			26
							133	9									
11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	897	1	4439	2	N	177	167	1			36
							195	9									

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 195689 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2912 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-

PERKY WELL #: 19 RRCID -> 196195 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2482 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
07	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
09	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
10	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
11	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

INA WELL #: 2R RRCID -> 196350 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3347 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	188	1	685	2	N	-0-					-0-
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	311	1	502	2	N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 1R RRCID -> 196354 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	953	-0-	-307	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1182	-0-	-408	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SEAY WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
07	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
08	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
09	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
10	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
11	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 5669

06	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2		N	-0-			-0-
07	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2		N	-0-			-0-
08	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2		N	-0-			-0-
09	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		N	-0-			-0-
10	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2		N	-0-			-0-
11	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B127 RRCID -> 198022 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 1845 - 5170

06	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
07	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
08	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
09	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
10	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
11	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 50 RRCID -> 198023 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 1884 - 5158

06	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
07	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
08	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
09	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
10	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2		N	-0-			-0-
11	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B129 RRCID -> 198024 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109

06	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
07	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
08	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
09	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
10	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
11	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B130 RRCID -> 198026 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1972 - 4763

06	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
07	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2		N	-0-			-0-
08	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-			-0-
09	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		N	-0-			-0-
10	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
11	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: N 2 RRCID -> 198467 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 1929 - 5268

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: A 12 RRCID -> 198476 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
07	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 3R RRCID -> 198647 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667

06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING A&B WELL #: A 40 RRCID -> 199126 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2850 - 3228

06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1145	2	44	9	N	40	37	1			27
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1224	2	28	9	N	25	41	1			11
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1235	2	30	9	N	27	27	1			11
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1175	2	26	9	N	24	18	1			17
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1166	2	37	9	N	34	33	1			18
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1079	2	41	9	N	37	31	1			24

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 11 RRCID -> 199285 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 3062 - 3160

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLENE -A- WELL #: 2R RRCID -> 199365 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280

06	270	N	68	-0-	-202	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 21A RRCID -> 199393 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432

06	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
08	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
09	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
11	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	337	2	6	9	N	5	5	1			1
07	393	X	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	N	5	5	1			1
08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	N	4	4	1			1
09	385	X	385	-0-	-0-	-0-	382	2	3	9	N	3	2	1			2
10	401	X	401	-0-	-0-	-0-	394	2	7	9	N	6	6	1			2
11	379	X	379	-0-	-0-	-0-	371	2	8	9	N	7	7	1			2

MARY BETH WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
07	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
08	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
10	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
11	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

INGRID WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDA WELL #: 1R RRCID -> 200221 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	N	1411	-0-	-1379	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
08	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
09	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
10	2790	N	2539	-0-	-251	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
11	2790	N	2569	-0-	-221	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

CARVER A WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1058	2	50	9	N	45	48	1			12
07	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1111	2	34	9	N	31	33	1			10
08	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1099	2	39	9	N	35	32	1			13
09	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1059	2	31	9	N	28	25	1			16
10	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1003	2	42	9	N	38	44	1			10
11	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1150	2	55	9	N	50	49	1			11

MASTERSON WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
08	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

KIN WELL #: 1R RRCID -> 201190 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDADE, NOEL WELL #: 1R RRCID -> 201272 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	676	-0-	-344	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	941	-0-	-206	-0-	941	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	2			N	-0-					-0-

QUEEN WELL #: 2R RRCID -> 202545 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3292 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	171	-0-	-1029	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	10	1	629	2	N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 1H RRCID -> 202617 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2613 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A238 RRCID -> 203042 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
09	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
10	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
11	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A237 RRCID -> 203138 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2078 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
08	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
10	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
11	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

CARVER, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 203148 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 2956 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
08	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
09	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
10	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
11	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS D WELL #: 20H RRCID -> 203246 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2477 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 21H RRCID -> 203262 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 2359 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

BIVINS WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
08	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
09	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
11	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	346	2	3	9	N	3	3	1			1
07	341	N	184	-0-	-157	-0-	183	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	372	N	129	-0-	-243	-0-	128	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	360	N	237	-0-	-123	-0-	235	2	2	9	N	2	1	1			1
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	N	2	2	1			1
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	2	4	9	N	4	4	1			1

BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A244 RRCID -> 204311 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

BRUMLEY WELL #: 2R RRCID -> 204784 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PLONER WELL #: 1R RRCID -> 205113 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	204	-0-	-336	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3362	-0-	362	362	3362	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3325	-0-	225	587	7	1	3318	2	N	-0-					-0-
11	2549	N	1962	-0-	-587	-0-	133	1	1829	2	N	-0-					-0-

INA WELL #: 3RH RRCID -> 205114 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3182 - 3622

06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	74	1	269	2	N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	162	1	262	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A246 RRCID -> 205170 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 5777

06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
07	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
08	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-

BOB WELL #: 1R RRCID -> 205177 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2714 - 3200

06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	889	-0-	-475	-0-	889	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1096	-0-	-224	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A239 RRCID -> 205329 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2336 - 5507

06	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A241 RRCID -> 205622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 5785

06	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
09	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
10	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
11	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 25 RRCID -> 205623 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 3425

06	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A242 RRCID -> 205869 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2913 - 3929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					-0-

READ L WELL #: 31 RRCID -> 206186 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2635 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3507	2	47	9	N	43	43	1			9
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3575	2	45	9	N	41	42	1			8
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3232	2	34	9	N	31	30	1			9
09	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2549	2	24	9	N	22	18	1			13
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3304	2	45	9	N	41	45	1			9
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3419	2	66	9	N	60	54	1			15

BIVINS D WELL #: 22H RRCID -> 209224 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2589 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	5037	-0-	-303	-0-	5037	2			N	-0-					36
07	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10949	2			N	-0-					36
08	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					36
09	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					36
10	5518	X	5414	-0-	-104	-0-	5414	2			N	-0-					36
11	5340	X	4648	-0-	-692	-0-	4648	2			N	-0-					36

VENT WELL #: E 1 R RRCID -> 209410 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2532 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	274	-0-	-866	-0-	274	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 54 RRCID -> 209634 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2534 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1243	2	9	9	N	8	9	1			3
07	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1306	2	6	9	N	5	7	1			1
08	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1278	2	8	9	N	7	4	1			4
09	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1266	2	7	9	N	6	6	1			4
10	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1144	2	8	9	N	7	9	1			2
11	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1215	2	15	9	N	14	12	1			4

BYRD WELL #: 2 RRCID -> 209635 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2240 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN F WELL #: 1 R RRCID -> 209946 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 3021 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
07	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
08	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
09	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
10	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
11	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING -A- WELL #: 4 RRCID -> 210549 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUTMAN, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 210595 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3160 - 3364

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS WELL #: 1R RRCID -> 210647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2718 - 3100

06	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
08	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
09	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
10	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
11	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

GOBER A WELL #: 1R RRCID -> 211360 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2525 - 2860

06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	330 N	123	-0-	-207	-0-	123	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 50 RRCID -> 211369 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2526 - 6050

06	1980 N	1742	-0-	-238	-0-	1730	2	12	9	N	11	10	1			4
07	1953 N	1872	-0-	-81	-0-	1864	2	8	9	N	7	9	1			2
08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1691	2	9	9	N	8	5	1			5
09	1740 N	1460	-0-	-280	-0-	1451	2	9	9	N	8	9	1			4
10	1860 N	1528	-0-	-332	-0-	1515	2	13	9	N	12	12	1			4
11	1650 N	1291	-0-	-359	-0-	1272	2	19	9	N	17	16	1			5

HARRISON WELL #: 1R RRCID -> 213506 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3300

06	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
08	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	68	1	1437	2	N	-0-					-0-
10	389 X	389	-0-	-0-	-0-	71	1	318	2	N	-0-					-0-
11	584 X	584	-0-	-0-	-0-	69	1	515	2	N	-0-					-0-

LINDSAY 224 WELL #: 3 RRCID -> 213575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2687 - 3176

06	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
08	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
09	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B134 RRCID -> 214348 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 1948 - 5197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B140 RRCID -> 214349 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 1965 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
08	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
09	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
10	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
11	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 11 RRCID -> 214350 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 0 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B135 RRCID -> 214528 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 1940 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 23 H RRCID -> 214770 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2300 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1153	-0-	-437	-0-	1153	2			N	-0-					21
07	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					21
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					21
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					21
10	2015	N	1551	-0-	-464	-0-	1551	2			N	-0-					21
11	1650	N	1379	-0-	-271	-0-	1379	2			N	-0-					21

BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
08	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
09	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
08	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
10	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
11	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A247 RRCID -> 215678 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3828 - 5422

06	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
10	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
11	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A243 RRCID -> 215695 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3171 - 6244

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 26H RRCID -> 216596 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2437 - 5198

06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					9
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					9
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					9
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					9
10	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	2			N	-0-					9
11	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-					9

MASTERSON WELL #: B139 RRCID -> 217261 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2666 PERF. 1570 - 4860

06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
08	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
09	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
10	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
11	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B138 RRCID -> 217262 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 1894 - 5185

06	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
08	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 217309 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2807 - 3197

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STELLA B WELL #: 1R RRCID -> 218806 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3675 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
09	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
10	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
11	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

CASTLEMAN B WELL #: 1R RRCID -> 218809 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 25H RRCID -> 219369 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2704 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8R RRCID -> 220207 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2806 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	315	2	2	9	N	2	2	1			1
07	293	X	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	211	X	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2	1	1			1
09	235	X	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	N	1	1	1			1
10	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	1	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY AFGK WELL #: G 10 RRCID -> 221334 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	N	2	2	1			1
07	164	X	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	N	2	2	1			1
08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	172	2	4	9	N	4	3	1			2
09	232	X	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	N	3	3	1			2
10	241	X	241	-0-	-0-	-0-	237	2	4	9	N	4	5	1			1
11	235	X	235	-0-	-0-	-0-	229	2	6	9	N	5	5	1			1

MASTERSON WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B142 RRCID -> 223014 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-

CARVER, W.A. WELL #: 30 RRCID -> 223860 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 3140

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS WELL #: 12 RRCID -> 225741 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 2852 - 3030

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING 30C WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930

06	170 X	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4	9	N	4	3	1			1
07	319 X	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2	3	1			-0-
08	173 X	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	N	3	2	1			1
09	86 X	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2	2	1			1
10	161 X	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	N	2	3	1			-0-
11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	58	2	2	9	N	2	2	1			-0-

HERRING A&B WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703

06	784 X	784	-0-	-0-	-0-	772	2	12	9	N	11	10	1			2
07	883 X	883	-0-	-0-	-0-	871	2	12	9	N	11	11	1			2
08	862 X	862	-0-	-0-	-0-	852	2	10	9	N	9	8	1			3
09	797 X	797	-0-	-0-	-0-	790	2	7	9	N	6	5	1			4
10	792 X	792	-0-	-0-	-0-	780	2	12	9	N	11	11	1			4
11	719 X	719	-0-	-0-	-0-	706	2	13	9	N	12	13	1			3

SONES WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ L WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473

06	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1401	2	20	9	N	18	18	1			8
07	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1438	2	19	9	N	17	18	1			7
08	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1349	2	14	9	N	13	12	1			8
09	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1036	2	9	9	N	8	7	1			9
10	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1205	2	18	9	N	16	18	1			7
11	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1256	2	24	9	N	22	20	1			9

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PERKY WELL #: 20 RRCID -> 234292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1028	2	14	9	N	13	12	1			3
07	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1083	2	14	9	N	13	13	1			3
08	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1050	2	11	9	N	10	10	1			3
09	953	X	953	-0-	-0-	-0-	944	2	9	9	N	8	6	1			5
10	989	X	989	-0-	-0-	-0-	975	2	14	9	N	13	15	1			3
11	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	998	2	20	9	N	18	17	1			4

JOHNSON -G- WELL #: 1A RRCID -> 234295 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2224 - 4631

06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2405	2	62	9	N	56	46	1			21
07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2359	2	77	9	N	70	58	1			33
08	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2232	2	76	9	N	69	80	1			22
09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2633	2	78	9	N	71	72	1			21
10	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2059	2	72	9	N	65	78	1			8
11	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1746	2	98	9	N	89	73	1			24

BURNETT 'H' WELL #: 1A RRCID -> 234558 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 5276

06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	2801	2	383	9	N	348	291	1			185
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2721	2	294	9	N	267	312	1			140
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	2910	2	314	9	N	285	308	1			117
09	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3284	2	385	9	N	350	321	1			146
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3429	2	446	9	N	405	423	1			128
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3178	2	525	9	N	477	426	1			179

BURNETT WELL #: 1A RRCID -> 234560 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 5216

06	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1280	2	44	9	N	40	28	1			22
07	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1378	2	48	9	N	44	43	1			23
08	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1352	2	41	9	N	37	40	1			20
09	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1405	2	41	9	N	37	39	1			18
10	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1494	2	56	9	N	51	51	1			18
11	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1374	2	63	9	N	57	52	1			23

BURNETT WELL #: 2A RRCID -> 238295 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308

06	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1015	2	31	9	N	28	23	1			16
07	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1035	2	36	9	N	33	32	1			17
08	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1047	2	32	9	N	29	31	1			15
09	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1116	2	33	9	N	30	32	1			13
10	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1192	2	46	9	N	42	41	1			14
11	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1112	2	51	9	N	46	42	1			18

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 242132 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 2914 - 3154

06	330	N	280	-0-	-50	-0-	278	2	2	9	N	2	2	1			1
07	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-	1	1			-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	N	2	1	1			1
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	254	2	1	9	N	1	1	1			1
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	N	2	2	1			1
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	231	2	3	9	N	3	3	1			1

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 18 RRCID -> 242475 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3050 - 5907

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PRITCHARD -B- WELL #: 13 RRCID -> 242698 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	1629	2	41	9	N	37	44	1			11
07	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1747	2	25	9	N	23	24	1			10
08	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1724	2	33	9	N	30	27	1			13
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1690	2	26	9	N	24	24	1			13
10	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1702	2	33	9	N	30	36	1			7
11	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	1600	2	34	9	N	31	31	1			7

BURNETT -J- WELL #: 1A RRCID -> 242766 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2312 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1084	2	34	9	N	31	22	1			17
07	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1141	2	40	9	N	36	35	1			18
08	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1141	2	34	9	N	31	33	1			16
09	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1210	2	36	9	N	33	35	1			14
10	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1239	2	48	9	N	44	43	1			15
11	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1167	2	53	9	N	48	44	1			19

HERRING -A- WELL #: 3A RRCID -> 244432 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	510	2	7	9	N	6	6	1			2
07	501	X	501	-0-	-0-	-0-	494	2	7	9	N	6	6	1			2
08	403	X	403	-0-	-0-	-0-	399	2	4	9	N	4	5	1			1
09	428	X	428	-0-	-0-	-0-	424	2	4	9	N	4	3	1			2
10	311	X	311	-0-	-0-	-0-	307	2	4	9	N	4	5	1			1
11	272	X	272	-0-	-0-	-0-	266	2	6	9	N	5	5	1			1

CHARLESS WELL #: 5H RRCID -> 244465 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1001	2	46	9	N	42	43	1			9
07	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1395	2	50	9	N	45	42	1			12
08	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1000	2	41	9	N	37	33	1			16
09	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	981	2	41	9	N	37	43	1			10
10	997	X	997	-0-	-0-	-0-	952	2	45	9	N	41	41	1			10
11	952	X	952	-0-	-0-	-0-	896	2	56	9	N	51	43	1			18

G.W. DEAHL WELL #: 8A RRCID -> 244467 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2541 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 4101 RRCID -> 248733 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1335	2	10	9	N	9	10	1			3
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1287	2	6	9	N	5	7	1			1
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1166	2	7	9	N	6	3	1			4
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1070	2	6	9	N	5	6	1			3
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	697	2	6	9	N	5	6	1			2
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	826	2	12	9	N	11	10	1			3

BARNHILL WELL #: 3502 RRCID -> 250020 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	N	2	1	1			1
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-	1	1			-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	124	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	100	2	1	9	N	1	1	1			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250021 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2322 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1281	2	80	9	N	73	87	1			5
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2854	2	41	9	N	37	25	1			17
08	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1195	2	24	9	N	22	28	1			11
09	934	X	934	-0-	-0-	-0-	902	2	32	9	N	29	28	1			12
10	283	X	283	-0-	-0-	-0-	258	2	25	9	N	23	12	1			23
11	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1221	2	90	9	N	82	97	1			8

LUXOR DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250059 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2253 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1309	2	94	9	N	85	105	1			4
07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4155	2	66	9	N	60	39	1			25
08	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1330	2	67	9	N	61	40	1			46
09	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1688	2	62	9	N	56	70	1			32
10	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1790	2	128	9	N	116	100	1			48
11	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1748	2	132	9	N	120	155	1			13

BIVINS D WELL #: 27H RRCID -> 251369 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT -G- WELL #: 2A RRCID -> 252966 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 4665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4096	2	543	9	N	494	439	1			251
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	4598	2	498	9	N	453	479	1			225
08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	4655	2	488	9	N	444	498	1			171
09	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	4976	2	583	9	N	530	485	1			216
10	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5225	2	680	9	N	618	645	1			189
11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	4803	2	789	9	N	717	641	1			265

JOHNSON -D- WELL #: 1A RRCID -> 252969 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1280	2	40	9	N	36	29	1			18
07	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1333	2	46	9	N	42	41	1			19
08	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1357	2	40	9	N	36	39	1			16
09	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1438	2	43	9	N	39	41	1			14
10	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1523	2	58	9	N	53	52	1			15
11	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1427	2	66	9	N	60	54	1			21

BLASDEL WELL #: 1AH RRCID -> 252975 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1808	2	55	9	N	50	41	1			27
07	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1880	2	66	9	N	60	58	1			29
08	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1895	2	58	9	N	53	56	1			26
09	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2012	2	61	9	N	55	58	1			23
10	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2107	2	81	9	N	74	73	1			24
11	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	1957	2	89	9	N	81	74	1			31

DEAHL, C. E. WELL #: 21 B RRCID -> 254246 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	205	X	205	-0-	-0-	-0-	201	2	4	9	N	4	3	1			1
07	330	X	330	-0-	-0-	-0-	323	2	7	9	N	6	6	1			1
08	315	X	315	-0-	-0-	-0-	309	2	6	9	N	5	4	1			2
09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	292	2	7	9	N	6	7	1			1
10	317	X	317	-0-	-0-	-0-	309	2	8	9	N	7	7	1			1
11	300	X	300	-0-	-0-	-0-	290	2	10	9	N	9	9	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT 122 WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1413	2	46	9	N	42	35	1			23
07	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1567	2	56	9	N	51	49	1			25
08	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1656	2	51	9	N	46	48	1			23
09	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1763	2	53	9	N	48	51	1			20
10	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1867	2	73	9	N	66	64	1			22
11	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1739	2	79	9	N	72	66	1			28

J. M. MILLER WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314

06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	909	-0-	-238	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	N	839	-0-	-361	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

LUCAS WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970

06	382	X	382	-0-	-0-	-0-	373	2	9	9	N	8	12	1			2
07	351	X	351	-0-	-0-	-0-	345	2	6	9	N	5	5	1			2
08	419	X	419	-0-	-0-	-0-	411	2	8	9	N	7	6	1			3
09	548	X	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	N	8	7	1			4
10	549	X	549	-0-	-0-	-0-	538	2	11	9	N	10	11	1			3
11	735	X	735	-0-	-0-	-0-	720	2	15	9	N	14	14	1			3

STEWART WELL #: 29A RRCID -> 255325 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2840 - 5417

06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1695	2	43	9	N	39	44	1			12
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1776	2	24	9	N	22	24	1			10
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1672	2	32	9	N	29	27	1			12
09	1740	N	1232	-0-	-508	-0-	1213	2	19	9	N	17	20	1			9
10	1798	N	1057	-0-	-741	-0-	1037	2	20	9	N	18	23	1			4
11	1650	N	749	-0-	-901	-0-	732	2	17	9	N	15	16	1			3

SUMMERS WELL #: 3 RRCID -> 255698 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2525 - 5810

06	767	X	767	-0-	-0-	-0-	749	2	18	9	N	16	16	1			1
07	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1476	2	14	9	N	13	12	1			2
08	943	X	943	-0-	-0-	-0-	928	2	15	9	N	14	11	1			5
09	558	X	558	-0-	-0-	-0-	548	2	10	9	N	9	11	1			3
10	961	X	961	-0-	-0-	-0-	939	2	22	9	N	20	20	1			3
11	890	X	890	-0-	-0-	-0-	859	2	31	9	N	28	27	1			4

BIVINS A WELL #: A 21 RRCID -> 259651 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD-JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 259869 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 5518

06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
08	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
09	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
10	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
11	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUSSELL WELL #: 5A RRCID -> 260131 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5920	2	23	9	N	21	23	1			8
07	1426	X	921	-0-	-505	-0-	909	2	12	9	N	11	12	1			7
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1204	2	22	9	N	20	19	1			8
09	1380	X	1077	-0-	-303	-0-	1060	2	17	9	N	15	15	1			8
10	1426	X	1097	-0-	-329	-0-	1075	2	22	9	N	20	23	1			5
11	1380	X	1349	-0-	-31	-0-	1319	2	30	9	N	27	26	1			6

BIVINS A WELL #: A 22 RRCID -> 260181 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415

06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3280	2	151	9	N	137	138	1			32
07	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4259	2	97	9	N	88	99	1			21
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3364	2	134	9	N	122	93	1			50
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3343	2	136	9	N	124	142	1			32
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3256	2	157	9	N	143	140	1			35
11	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	2998	2	185	9	N	168	144	1			59

BIVINS A WELL #: A 20 RRCID -> 261446 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642

06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3624	2	83	9	N	75	65	1			14
07	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7015	2	73	9	N	66	73	1			7
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3683	2	63	9	N	57	44	1			20
09	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2056	2	41	9	N	37	45	1			12
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3589	2	84	9	N	76	78	1			10
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3270	2	119	9	N	108	103	1			15

BURNETT N UNIT WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595

06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED E WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 5200

06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	385	1	3387	2	N	-0-					-0-
07	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	403	1	1698	2	N	-0-					-0-
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	401	1	3494	2	N	-0-					-0-
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	390	1	3215	2	N	-0-					-0-
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	403	1	3358	2	N	-0-					-0-
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	390	1	3170	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350

06	1080	N	545	-0-	-535	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	114	-0-	-971	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
11	960	N	724	-0-	-236	-0-	724	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 2047H RRCID -> 265449 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 1897 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	816	1	1905	2	N	-0-					-0-
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	899	1	2204	2	N	-0-					-0-
08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	881	1	1746	2	N	-0-					-0-
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	870	1	1584	2	N	-0-					-0-
10	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	899	1	1867	2	N	-0-					-0-
11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	870	1	1661	2	N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 3021H RRCID -> 265451 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	523	1	760	2	N	-0-					-0-
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	499	1	1833	2	N	-0-					-0-
08	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	899	1	1192	2	N	-0-					-0-
09	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	853	1	1115	2	N	-0-					-0-
10	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	835	1	1064	2	N	-0-					-0-
11	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	784	1	960	2	N	-0-					-0-

BURNETT I UNIT WELL #: 2078 RRCID -> 265525 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN D WELL #: 2036AH RRCID -> 265535 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2400 - 3865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2053H RRCID -> 265537 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2488 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2035H RRCID -> 265540 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2406 - 5008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT ESTATE A WELL #: 2060H RRCID -> 265542 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2244 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
07	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
08	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
09	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
10	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
11	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-

ROCKWELL WELL #: 2102H RRCID -> 265544 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2819 PERF. 1875 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	794	X	794	-0-	-0-	-0-	135	1	659	2	N	-0-					-0-
07	170	X	170	-0-	-0-	-0-	140	1	30	2	N	-0-					-0-
08	676	X	676	-0-	-0-	-0-	118	1	558	2	N	-0-					-0-
09	767	X	767	-0-	-0-	-0-	135	1	632	2	N	-0-					-0-
10	793	X	793	-0-	-0-	-0-	140	1	653	2	N	-0-					-0-
11	731	X	731	-0-	-0-	-0-	135	1	596	2	N	-0-					-0-

NIELD D WELL #: 220AH RRCID -> 265552 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2740 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	180	1	1218	2	N	-0-					-0-
07	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	158	1	1285	2	N	-0-					-0-
08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	186	1	1412	2	N	-0-					-0-
09	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	180	1	1361	2	N	-0-					-0-
10	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	172	1	1069	2	N	-0-					-0-
11	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	180	1	1155	2	N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 2045AH RRCID -> 265555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2424 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	390	1	1274	2	N	-0-					-0-
07	701	X	701	-0-	-0-	-0-	403	1	298	2	N	-0-					-0-
08	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	403	1	1314	2	N	-0-					-0-
09	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	390	1	1259	2	N	-0-					-0-
10	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	403	1	1250	2	N	-0-					-0-
11	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	390	1	1232	2	N	-0-					-0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
07	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
09	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
10	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
11	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	141	X	141	-0-	-0-	-0-	24	1	117	2	N	-0-					-0-
10	404	X	404	-0-	-0-	-0-	372	1	32	2	N	-0-					-0-
11	662	X	662	-0-	-0-	-0-	360	1	302	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	825	X	825	-0-	-0-	-0-	300	1	525	2	N	-0-					-0-
07	595	X	595	-0-	-0-	-0-	310	1	285	2	N	-0-					-0-
08	822	X	822	-0-	-0-	-0-	310	1	512	2	N	-0-					-0-
09	495	X	495	-0-	-0-	-0-	300	1	195	2	N	-0-					-0-
10	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
*11	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2266 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	390	1	776	2	N	-0-					-0-
07	443	X	443	-0-	-0-	-0-	403	1	40	2	N	-0-					-0-
08	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	403	1	759	2	N	-0-					-0-
09	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	390	1	676	2	N	-0-					-0-
10	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	403	1	695	2	N	-0-					-0-
11	908	X	908	-0-	-0-	-0-	379	1	529	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2085 - 5100

06	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	300	1	1178	2	N	-0-					-0-
07	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	310	1	1131	2	N	-0-					-0-
08	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	310	1	1275	2	N	-0-					-0-
09	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	300	1	1283	2	N	-0-					-0-
10	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	310	1	1310	2	N	-0-					-0-
11	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	300	1	1213	2	N	-0-					-0-

BROWN B WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 5088

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	214	X	214	-0-	-0-	-0-	110	1	104	2	N	-0-					-0-
08	574	X	574	-0-	-0-	-0-	174	1	400	2	N	-0-					-0-
09	578	X	578	-0-	-0-	-0-	180	1	398	2	N	-0-					-0-
10	496	X	496	-0-	-0-	-0-	158	1	338	2	N	-0-					-0-
11	502	X	502	-0-	-0-	-0-	174	1	328	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850

06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
08	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 2020AH RRCID -> 267125 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2190 - 5035

06	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
10	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 2029H RRCID -> 267193 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2670 - 5500

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2043H RRCID -> 267504 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2303 - 4910

06	624	X	624	-0-	-0-	-0-	177	1	447	2	N	-0-					-0-
07	255	X	255	-0-	-0-	-0-	186	1	69	2	N	-0-					-0-
08	615	X	615	-0-	-0-	-0-	183	1	432	2	N	-0-					-0-
09	577	X	577	-0-	-0-	-0-	173	1	404	2	N	-0-					-0-
10	579	X	579	-0-	-0-	-0-	181	1	398	2	N	-0-					-0-
11	556	X	556	-0-	-0-	-0-	178	1	378	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRITCHARD -C- WELL #: 10 RRCID -> 269372 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2795 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2765	2	10	9	N	9	11	1			3
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	447	2	7	9	N	6	6	1			3
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	578	2	11	9	N	10	9	1			4
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	498	2	8	9	N	7	7	1			4
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	517	2	10	9	N	9	11	1			2
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	638	2	15	9	N	14	13	1			3

BURNETT M UNIT WELL #: 2047H RRCID -> 269981 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1805 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
07	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
09	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
10	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
11	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2050H RRCID -> 269983 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1922 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1131	-0-	-309	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2066H RRCID -> 270045 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1940 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	442	-0-	-278	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2049H RRCID -> 270243 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
09	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
10	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-

BURNETT D WELL #: 2025 RRCID -> 272155 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 1930 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
07	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2064H RRCID -> 272826 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 1730 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	713	N	202	-0-	-511	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT AD UNIT WELL #: 2038H RRCID -> 272857 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1933 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-

BURNETT E UNIT WELL #: 2039H RRCID -> 273275 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 1878 - 4348

06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
08	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
09	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
10	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2051H RRCID -> 273498 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 1917 - 3305

06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
09	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
10	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
11	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2026H RRCID -> 273499 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 1963 - 4900

06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	447	-0-	-669	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1281	-0-	-99	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

BURNETT J UNIT WELL #: 2075H RRCID -> 273500 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1973 - 4800

06	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

BURNETT Q WELL #: 2042 RRCID -> 273724 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2154 - 4800

06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
07	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-

SANFORD A WELL #: 2013 RRCID -> 273875 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2049 - 4800

06	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
07	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
09	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
10	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
11	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2040 RRCID -> 273889 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	3902	-0-	-1408	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	675	-0-	-4068	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3994	-0-	-811	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3650	-0-	-1000	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4254	-0-	-551	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 2034 RRCID -> 273900 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2096 - 4496

06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
10	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2059 RRCID -> 273904 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2152 - 3550

06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
07	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
10	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
11	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2023 RRCID -> 273937 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2115 - 4850

06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
07	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
10	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
11	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

CARVER, H.W. WELL #: 20 RRCID -> 273970 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3110 - 3466

06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1716	2	22	9	N	20	16	1			4
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1675	2	33	9	N	30	27	1			7

BURNETT WELL #: 2033 RRCID -> 274014 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 2716 PERF. 2198 - 4810

06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2027 RRCID -> 274015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 2572 PERF. 2195 - 4030

06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
08	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
09	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
10	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
11	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT B UNIT WELL #: 2021 RRCID -> 274017 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 2597 PERF. 2198 - 3587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5762	-0-	-934	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
08	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5579	-0-	-1117	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5622	-0-	-858	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2080 RRCID -> 274542 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2148 - 4767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
07	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-

DEAHL CE WELL #: 4 RRCID -> 279655 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 1985 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN WELL #: 1R RRCID -> 280923 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2800 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2354	-0-	-46	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 65C RRCID -> 282783 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2160 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1310	-0-	-1015	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	923	-0-	-1402	-0-	923	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	885	-0-	-1905	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	903	-0-	-399	-0-	903	2			N	-0-					-0-
11	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 68D RRCID -> 282784 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2180 - 2505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 58B RRCID -> 282785 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2232 - 2663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 62D RRCID -> 282786 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2122 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1757	-0-	-1243	920	390	1	1367	2	N	-0-					-0-
07	2011	N	1091	-0-	-920	-0-	357	1	734	2	N	-0-					-0-
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	403	1	1474	2	N	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	390	1	1336	2	N	-0-					-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	377	1	1281	2	N	-0-					-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	368	1	1177	2	N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 19C RRCID -> 282834 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2445 - 2800

06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

BENNETT B WELL #: 22A RRCID -> 282842 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2462 - 2982

06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	390	1	1668	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	978	-0-	-1316	-0-	403	1	575	2	N	-0-					-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	403	1	1791	2	N	-0-					-0-
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	365	1	1717	2	N	-0-					-0-
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	403	1	1512	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	390	1	1551	2	N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 3A RRCID -> 282843 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 2821 PERF. 2295 - 2821

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24A RRCID -> 282964 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2370 - 2825

06	2010	N	1243	-0-	-767	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	641	-0-	-1033	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1112	-0-	-148	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 33A RRCID -> 282969 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2420 - 2820

06	1680	N	1143	-0-	-537	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	604	-0-	-512	-0-	604	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	7	-0-	-1450	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25A RRCID -> 283060 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2250 - 2790

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED 'B' WELL #: 2A RRCID -> 283242 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2280 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	390	1	1741	2	N	-0-					-0-
07	2201 N	1168	-0-	-1033	-0-	403	1	765	2	N	-0-					-0-
08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	403	1	1822	2	N	-0-					-0-
09	2130 N	2106	-0-	-24	-0-	390	1	1716	2	N	-0-					-0-
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	403	1	1730	2	N	-0-					-0-
11	2160 N	1978	-0-	-182	-0-	390	1	1588	2	N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 45D RRCID -> 283243 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2334 - 3000

06	1620 N	1430	-0-	-190	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
07	1705 N	390	-0-	-1315	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
11	1800 N	1640	-0-	-160	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 32C RRCID -> 283532 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2240 - 2815

06	1740 N	1673	-0-	-67	-0-	375	1	1298	2	N	-0-					-0-
07	1798 N	1339	-0-	-459	-0-	403	1	936	2	N	-0-					-0-
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	402	1	1397	2	N	-0-					-0-
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	390	1	1341	2	N	-0-					-0-
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	403	1	1322	2	N	-0-					-0-
11	1740 N	1598	-0-	-142	-0-	390	1	1208	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 21A RRCID -> 283543 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2440 - 3216

06	1440 N	1146	-0-	-294	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3692	-0-	592	592	3692	2			N	-0-					-0-
08	1974 N	1382	-0-	-592	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
10	1891 X	1393	-0-	-498	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
11	1830 X	1181	-0-	-649	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7A RRCID -> 283570 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2450 - 2900

06	1890 N	1678	-0-	-212	-0-	390	1	1288	2	N	-0-					-0-
07	1953 N	1079	-0-	-874	-0-	403	1	676	2	N	-0-					-0-
08	1767 N	1748	-0-	-19	-0-	403	1	1345	2	N	-0-					-0-
09	1680 N	1606	-0-	-74	-0-	390	1	1216	2	N	-0-					-0-
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	391	1	1251	2	N	-0-					-0-
11	1680 N	1380	-0-	-300	-0-	390	1	990	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3B RRCID -> 283703 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2300 - 2965

06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	8733	-0-	5633	5633	8733	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	1703	-0-	-1397	4236	1703	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	1610	-0-	-1390	2846	1610	2			N	-0-					-0-
10	4849 X	2003	-0-	-2846	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
11	1980 X	1948	-0-	-32	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 61B RRCID -> 283704 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2460 - 3000

06	1410 N	1251	-0-	-159	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	934	-0-	-492	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	1213	-0-	-197	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 27A RRCID -> 284383 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2351 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	2666	-0-	-4	-0-	600	1	2066	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6247	-0-	3147	3147	608	1	5639	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2782	-0-	-318	2829	620	1	2162	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2602	-0-	-398	2431	588	1	2014	2	N	-0-					-0-
10	5074	X	2643	-0-	-2431	-0-	620	1	2023	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2497	-0-	-353	-0-	600	1	1897	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 46B RRCID -> 284387 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2167 - 3054

06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	422	1	1991	2	N	-0-					-0-
07	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	535	1	2481	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3461	-0-	361	361	620	1	2841	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3185	-0-	185	546	584	1	2601	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3059	-0-	-41	505	588	1	2471	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	505					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 44B RRCID -> 284406 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2295 - 3000

06	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 9D RRCID -> 284407 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2393 - 3150

06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1102	-0-	-851	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27D RRCID -> 284408 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2290 - 3100

06	2460	X	2344	-0-	-116	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1080	-0-	-1369	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2210	-0-	-130	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1999	-0-	-251	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 37A RRCID -> 284522 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2285 - 3010

06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	466	1	884	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	925	-0-	-315	-0-	496	1	429	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	448	1	885	2	N	-0-					-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	480	1	830	2	N	-0-					-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	496	1	822	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	480	1	695	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 5B RRCID -> 284553 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2278 - 3150

06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1416	-0-	-227	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1438	-0-	-152	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 26B RRCID -> 284582 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2210 - 3164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2087	-0-	-913	2275	2087	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3213	-0-	113	2388	3213	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	2281	-0-	-819	1569	2281	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	2204	-0-	-796	773	2204	2			N	-0-					-0-
10	3047 X	2274	-0-	-773	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
11	2250 X	2126	-0-	-124	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 50A RRCID -> 284583 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2465 - 2900

06	570 N	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	682 N	513	-0-	-169	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	510 N	423	-0-	-87	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	930 N	518	-0-	-412	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A254 RRCID -> 284743 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2272 - 2980

06	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
07	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
08	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
09	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
10	4464 X	4051	-0-	-413	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
11	4320 X	3298	-0-	-1022	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B145 RRCID -> 284748 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3315 - 3645

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B144 RRCID -> 284749 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3060 - 3270

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUNLEY WELL #: 183C RRCID -> 284787 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2532 - 3023

06	930 N	739	-0-	-191	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	2			N	-0-					-0-
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
11	1020 N	905	-0-	-115	-0-	905	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 160A RRCID -> 284788 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2765 - 3300

06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	930 N	655	-0-	-275	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	69	1	636	2	N	-0-					-0-
11	930 N	497	-0-	-433	-0-	53	1	444	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BREYFOGLE WELL #: 275C RRCID -> 285304 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2805 - 3325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100 X	3715	-0-	-1385	-0-	99	1	3616	2	N	-0-					-0-
07	3689 X	3422	-0-	-267	-0-	99	1	3323	2	N	-0-					-0-
08	3689 X	3133	-0-	-556	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
09	3720 X	3301	-0-	-419	-0-	97	1	3204	2	N	-0-					-0-
10	3844 X	3509	-0-	-335	-0-	103	1	3406	2	N	-0-					-0-
11	3720 X	2123	-0-	-1597	-0-	96	1	2027	2	N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275D RRCID -> 285308 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3287

06	4530 X	3341	-0-	-1189	-0-	89	1	3252	2	N	-0-					-0-
07	3348 X	3006	-0-	-342	-0-	87	1	2919	2	N	-0-					-0-
08	3348 X	2790	-0-	-558	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	2951	-0-	-379	-0-	87	1	2864	2	N	-0-					-0-
10	3441 X	3011	-0-	-430	-0-	88	1	2923	2	N	-0-					-0-
11	3330 X	1954	-0-	-1376	-0-	89	1	1865	2	N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 275B RRCID -> 285333 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2749 - 3214

06	4620 X	3448	-0-	-1172	-0-	92	1	3356	2	N	-0-					-0-
07	3379 X	3148	-0-	-231	-0-	91	1	3057	2	N	-0-					-0-
08	3379 X	2927	-0-	-452	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
09	3450 X	3054	-0-	-396	-0-	90	1	2964	2	N	-0-					-0-
10	3565 X	3225	-0-	-340	-0-	95	1	3130	2	N	-0-					-0-
11	3450 X	2057	-0-	-1393	-0-	93	1	1964	2	N	-0-					-0-

LOR WELL #: 243A RRCID -> 285390 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2830 - 3216

06	2040 X	1792	-0-	-248	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
07	2108 X	1821	-0-	-287	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
08	2108 X	1505	-0-	-603	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
09	1890 X	1704	-0-	-186	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
10	1860 X	1149	-0-	-711	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	1800 X	776	-0-	-1024	-0-	776	2			N	-0-					-0-

STURDY WELL #: 24D RRCID -> 285408 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2755 - 3450

06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
07	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
08	2449 N	1657	-0-	-792	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
09	1950 N	1033	-0-	-917	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10	2077 N	988	-0-	-1089	-0-	988	2			N	-0-					-0-
11	1590 N	113	-0-	-1477	-0-	113	2			N	-0-					-0-

GOB WELL #: 8A RRCID -> 285409 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2705 - 3107

06	2550 X	1124	-0-	-1426	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1457 X	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
08	1457 X	1262	-0-	-195	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
09	1140 X	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
10	1426 X	914	-0-	-512	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	1380 X	940	-0-	-440	-0-	940	2			N	-0-					-0-

LANGMACK WELL #: 7D RRCID -> 285410 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2675 - 3117

06	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	3225	-0-	-123	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
08	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
09	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
11	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCDOWELL WELL #: 212C RRCID -> 285413 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 2760 - 3173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	961	N	512	-0-	-449	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	960	N	639	-0-	-321	-0-	639	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: 58D RRCID -> 285414 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2674 - 3082

06	2700	X	1608	-0-	-1092	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1705	-0-	-1085	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	2			N	-0-					-0-
11	2827	N	2803	-0-	-24	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

STAN WELL #: 233B RRCID -> 285418 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2892 - 3326

06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	92	1	3348	2	N	-0-					-0-
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	94	1	3166	2	N	-0-					-0-
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
09	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	92	1	3050	2	N	-0-					-0-
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	92	1	3056	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	1996	-0-	-854	-0-	91	1	1905	2	N	-0-					-0-

ETHELYN WELL #: 272C RRCID -> 285454 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2810 - 3320

06	4170	X	2820	-0-	-1350	-0-	75	1	2745	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2587	-0-	-327	-0-	75	1	2512	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2426	-0-	-488	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2514	-0-	-306	-0-	74	1	2440	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2480	-0-	-434	-0-	73	1	2407	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	1592	-0-	-1228	-0-	72	1	1520	2	N	-0-					-0-

MATLOR WELL #: 5C RRCID -> 285456 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2588 - 2964

06	3060	X	2877	-0-	-183	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2997	-0-	-692	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2818	-0-	-752	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2452	-0-	-1237	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2512	-0-	-578	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4D RRCID -> 285921 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2351 - 2800

06	3180	X	3075	-0-	-105	-0-	870	1	2205	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2171	-0-	-1053	-0-	899	1	1272	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3090	-0-	-227	-0-	850	1	2240	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3156	-0-	-54	-0-	870	1	2286	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3191	-0-	-126	-0-	899	1	2292	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2414	-0-	-676	-0-	684	1	1730	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: 3A RRCID -> 285955 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2525 - 2951

06	2430	X	672	-0-	-1758	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	172	-0-	-2339	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
09	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
10	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 27C RRCID -> 285959 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2365 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	381	1	1185	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	889	-0-	-692	-0-	403	1	486	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	329	1	1096	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	390	1	1162	2	N	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	396	1	1051	2	N	-0-					-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	390	1	1038	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 29B RRCID -> 285960 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2504 - 2909

06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	390	1	1143	2	N	-0-					-0-
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	403	1	2013	2	N	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	403	1	1219	2	N	-0-					-0-
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	390	1	1149	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	1552	-0-	-835	-0-	403	1	1149	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	390	1	1048	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: 4C RRCID -> 285980 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2658 - 3025

06	840	N	480	-0-	-360	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	589	N	267	-0-	-322	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	464	-0-	-916	-0-	464	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: 2BB RRCID -> 285981 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2677 - 3037

06	2370	X	637	-0-	-1733	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	185	-0-	-2264	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
09	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
10	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 2C RRCID -> 286013 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2279 - 3203

06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	831	1	1810	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2282	-0-	-384	-0-	899	1	1383	2	N	-0-					-0-
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	893	1	2192	2	N	-0-					-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	870	1	2053	2	N	-0-					-0-
10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	894	1	2011	2	N	-0-					-0-
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	870	1	1891	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 5C RRCID -> 287916 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2124 - 2823

06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
07	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
08	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
09	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
10	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 4A RRCID -> 288029 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2125 - 2847

06	2160	N	2073	-0-	-87	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1940	-0-	-130	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1932	-0-	-331	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT ST WELL #: 33D RRCID -> 288087 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2399 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1889	-0-	-241	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1283	-0-	-1073	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	1338	-0-	-1049	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1017	-0-	-873	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 26C RRCID -> 288196 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 2770 - 2872

06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1350	-0-	-479	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1499	-0-	-361	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1623	-0-	-147	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 97D RRCID -> 288197 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2242 - 2902

06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1612	-0-	-775	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2302	-0-	-278	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 41C RRCID -> 288223 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2391 - 3070

06	2190	N	2083	-0-	-107	-0-	870	1	1213	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1332	-0-	-869	-0-	899	1	433	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	899	1	1323	2	N	-0-					-0-
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	870	1	1236	2	N	-0-					-0-
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	899	1	1315	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1986	-0-	-174	-0-	870	1	1116	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26D RRCID -> 288239 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2352 - 2968

06	3000	N	1853	-0-	-1147	1212	390	1	1463	2	N	-0-					-0-
07	2700	N	1488	-0-	-1212	-0-	403	1	1085	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	403	1	1443	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	390	1	1334	2	N	-0-					-0-
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	403	1	1437	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	390	1	1361	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 47D RRCID -> 288240 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 2769 PERF. 2099 - 2769

06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	829	-0-	-907	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1402	-0-	-338	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 12C RRCID -> 288414 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2051 - 2874

06	2970	X	2492	-0-	-478	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2049	-0-	-803	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2669	-0-	-91	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2612	-0-	-209	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2372	-0-	-118	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 38B RRCID -> 288461 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1990 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 80A RRCID -> 288466 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 1963 - 2854

06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	962	-0-	-238	-0-	962	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 40A RRCID -> 288474 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2165 - 3093

06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	150	-0-	-1276	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1047	-0-	-333	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 49C RRCID -> 288475 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2030 - 2818

06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
07	961	N	684	-0-	-277	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	849	-0-	-201	-0-	849	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 79A RRCID -> 288476 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 2050 - 2758

06	2100	N	1831	-0-	-269	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1713	-0-	-488	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
11	2040	N	1	-0-	-2039	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 5A RRCID -> 288584 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2086 - 2708

06	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	694	-0-	-391	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	863	-0-	-187	-0-	863	2			N	-0-					-0-
10	682	N	385	-0-	-297	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17B RRCID -> 288585 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2632 - 3119

06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	341	N	50	-0-	-291	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 37D RRCID -> 288665 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2436 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	870	N	818	-0-	-52	-0-	818	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	906	-0-	-644	-0-	906	2			N	-0-					-0-
11	840	N	481	-0-	-359	-0-	481	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 28A RRCID -> 288794 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2180 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2737	-0-	-53	-0-	870	1	1867	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	1613	-0-	-1270	-0-	899	1	714	2	N	-0-					-0-
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	899	1	1982	2	N	-0-					-0-
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	870	1	1899	2	N	-0-					-0-
10	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	899	1	1919	2	N	-0-					-0-
11	2790	N	2566	-0-	-224	-0-	870	1	1696	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 199E RRCID -> 288892 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2108 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
07	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3377	-0-	-250	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	1902	-0-	-1608	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23C RRCID -> 288893 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2362 - 2911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	870	1	3125	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3763	-0-	-360	-0-	899	1	2864	2	N	-0-					-0-
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	899	1	3369	2	N	-0-					-0-
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	870	1	3189	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4033	-0-	-152	-0-	899	1	3134	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3574	-0-	-566	-0-	837	1	2737	2	N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 95T RRCID -> 288943 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2085 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 107D RRCID -> 289156 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 2766 PERF. 2182 - 2766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	2239	-0-	-71	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2222	-0-	-165	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	2106	-0-	-174	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2114	-0-	-986	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2009	-0-	-151	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 1A RRCID -> 289182 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2192 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1921	-0-	-149	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	206	-0-	-1809	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1629	-0-	-291	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 18A RRCID -> 289217 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2069 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
07	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1579	-0-	-341	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	556	-0-	-2017	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 13A RRCID -> 289446 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2235 - 2806

06	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	2			N	-0-					-0-
09	930	N	763	-0-	-167	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	930	N	379	-0-	-551	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 4 RRCID -> 289468 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2173 - 2772

06	2490	X	2427	-0-	-63	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2459	-0-	-114	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2471	-0-	-102	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2376	-0-	-54	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2348	-0-	-101	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2207	-0-	-193	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 3 RRCID -> 289530 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2120 - 2722

06	3900	X	3723	-0-	-177	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3500	-0-	-530	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3631	-0-	-399	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3597	-0-	-183	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3593	-0-	-313	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17D RRCID -> 289703 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2326 - 2891

06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	961	N	635	-0-	-326	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	960	N	864	-0-	-96	-0-	864	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 29B RRCID -> 289823 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 2727 PERF. 2296 - 4920

06	1710	X	1050	-0-	-660	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	1767	X	637	-0-	-1130	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	524	-0-	-871	-0-	524	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	798	-0-	-252	-0-	798	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 40B RRCID -> 290335 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2221 - 4949

06	1836	N	1398	-0-	-438	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	722	-0-	-983	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1292	-0-	-298	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 290361 COMPL. DATE 12/27/2020 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1378	-0-	-782	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3748	-0-	648	648	3748	2			N	-0-					-0-
08	2917	N	2269	-0-	-648	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2146	-0-	-520	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2070	-0-	-510	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 16D RRCID -> 290783 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2390 - 3220

06	2580	X	270	-0-	-2310	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	2883	X	864	-0-	-2019	-0-	279	1	585	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2408	-0-	-475	-0-	279	1	2129	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2003	-0-	-787	-0-	117	1	1886	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2670	-0-	-213	-0-	279	1	2391	2	N	-0-					-0-
11	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	270	1	2337	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7B RRCID -> 290788 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2335 - 2817

06	450	X	68	-0-	-382	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2544	-0-	-308	-0-	168	1	2376	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2129	-0-	-723	-0-	288	1	1841	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	1583	-0-	-1177	-0-	360	1	1223	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	372	1	2106	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1586	-0-	-484	-0-	336	1	1250	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7A RRCID -> 290851 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 2811 PERF. 2344 - 2811

06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	3348	X	911	-0-	-2437	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2796	-0-	-552	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2022	-0-	-468	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7C RRCID -> 290853 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2280 - 2847

06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	3317	X	1754	-0-	-1563	-0-	126	1	1628	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3010	-0-	-307	-0-	300	1	2710	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2035	-0-	-905	-0-	360	1	1675	2	N	-0-					-0-
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	366	1	2807	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2670	-0-	-240	-0-	335	1	2335	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 16A RRCID -> 290929 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2512 - 3239

06	2910	X	270	-0-	-2640	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	3193	X	848	-0-	-2345	-0-	279	1	569	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2532	-0-	-661	-0-	279	1	2253	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2142	-0-	-948	-0-	117	1	2025	2	N	-0-					-0-
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	279	1	2763	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2386	-0-	-74	-0-	270	1	2116	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 3D RRCID -> 291012 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2243 - 3144

06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1215	-0-	-242	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: 72B RRCID -> 291015 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2286 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
07	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2957	-0-	-422	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	1352	-0-	-1858	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3353	-0-	-1855	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	2996	-0-	-2044	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

GOBER WELL #: 16D RRCID -> 291017 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2596 - 3039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	270	-0-	-4560	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	279	1	5869	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4478	-0-	-761	-0-	231	1	4247	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	3920	-0-	-1150	-0-	197	1	3723	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	4466	-0-	-1672	-0-	252	1	4214	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	4485	-0-	-1455	-0-	237	1	4248	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. 'W' WELL #: 13B RRCID -> 291026 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2443 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	X	257	-0-	-193	-0-	257	1			N	-0-					-0-
07	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	266	1	1756	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2277	-0-	-1040	-0-	216	1	2061	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2318	-0-	-892	-0-	196	1	2122	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	2476	-0-	-841	-0-	175	1	2301	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	2187	-0-	-3	-0-	200	1	1987	2	N	-0-					-0-

GOBER WELL #: 15B RRCID -> 291031 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2586 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	266	-0-	-2674	-0-	266	1			N	-0-					-0-
07	3100	X	1358	-0-	-1742	-0-	185	1	1173	2	N	-0-					-0-
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	226	1	3311	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2651	-0-	-439	-0-	197	1	2454	2	N	-0-					-0-
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	279	1	3021	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2846	-0-	-574	-0-	268	1	2578	2	N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 271C RRCID -> 291037 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2820 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	270	-0-	-2940	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	3658	X	782	-0-	-2876	-0-	279	1	503	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3043	-0-	-615	-0-	279	1	2764	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	2658	-0-	-882	-0-	270	1	2388	2	N	-0-					-0-
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	279	1	2920	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2900	-0-	-40	-0-	270	1	2630	2	N	-0-					-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: 273B RRCID -> 291038 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2779 - 3331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1602	-0-	-475	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	1662	-0-	-1903	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2220	-0-	-1230	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2797	-0-	-768	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
11	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 234B RRCID -> 291100 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2858 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	270	-0-	-3210	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	279	1	11395	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	1587	-0-	-3187	-0-	279	1	1308	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4164	-0-	-456	-0-	270	1	3894	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	4684	-0-	-3655	-0-	279	1	4405	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	4133	-0-	-3937	-0-	270	1	3863	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: 1B RRCID -> 291170 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2257 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	1881	-0-	-1329	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2511	-0-	-806	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2864	-0-	-453	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	1682	-0-	-1528	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: 273A RRCID -> 291204 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2787 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	270	-0-	-2040	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	279	1	2458	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	2030	-0-	-2465	-0-	279	1	1751	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	2691	-0-	-1659	-0-	270	1	2421	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3533	-0-	-962	-0-	279	1	3254	2	N	-0-					-0-
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	270	1	2873	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 230B RRCID -> 291205 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2814 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	270	-0-	-2790	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	3162	X	680	-0-	-2482	-0-	279	1	401	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2611	-0-	-520	-0-	279	1	2332	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2226	-0-	-804	-0-	194	1	2032	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2766	-0-	-117	-0-	279	1	2487	2	N	-0-					-0-
11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	270	1	2283	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 2 RRCID -> 291223 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2005 - 2582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	910	-0-	-733	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 6 RRCID -> 291403 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1993 - 2475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	X	1008	-0-	-42	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	809	-0-	-276	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	973	-0-	-77	-0-	973	2			N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
11	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 291487 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2046 - 2623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4943	-0-	-157	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4553	-0-	-686	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5017	-0-	-222	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4806	-0-	-234	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4858	-0-	-319	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4542	-0-	-408	-0-	4542	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 3 RRCID -> 291503 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2120 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3144	-0-	-516	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3059	-0-	-599	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2926	-0-	-614	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2908	-0-	-1091	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2715	-0-	-1155	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: S 5 RRCID -> 291521 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2210 - 2751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	1561	-0-	-89	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1534	-0-	-171	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1455	-0-	-135	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	1462	-0-	-1297	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 1 RRCID -> 291659 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2120 - 2623

06	3570	X	3244	-0-	-326	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3287	-0-	-61	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3181	-0-	-59	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2843	-0-	-397	-0-	2843	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 2 RRCID -> 291751 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2004 - 2714

06	3450	X	2964	-0-	-486	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	1576	-0-	-1803	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3121	-0-	-258	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2983	-0-	-287	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2930	-0-	-449	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2790	-0-	-240	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: S 1 RRCID -> 291810 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2105 - 3111

06	3630	X	3188	-0-	-442	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2372	-0-	-1379	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3429	-0-	-229	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3224	-0-	-286	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3245	-0-	-351	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2966	-0-	-364	-0-	2966	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: S 3 RRCID -> 291815 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2179 - 3148

06	3600	X	2413	-0-	-1187	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3327	-0-	-213	-0-	3327	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 5 RRCID -> 291816 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 2301 - 3158

06	2730	X	2692	-0-	-38	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2075	-0-	-746	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2138	-0-	-683	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	1838	-0-	-862	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1684	-0-	-1106	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1493	-0-	-1207	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 1 RRCID -> 291825 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2325 - 2696

06	1200	X	1078	-0-	-122	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	559	-0-	-557	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	1110	X	980	-0-	-130	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	990	N	909	-0-	-81	-0-	909	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 43A RRCID -> 292006 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2330 - 2932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920 X	1683	-0-	-237	-0-	360	1	1323	2	N	-0-					-0-
07	1860 X	850	-0-	-1010	-0-	372	1	478	2	N	-0-					-0-
08	1860 X	1713	-0-	-147	-0-	370	1	1343	2	N	-0-					-0-
09	1800 X	1628	-0-	-172	-0-	360	1	1268	2	N	-0-					-0-
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	372	1	1330	2	N	-0-					-0-
11	1650 N	1529	-0-	-121	-0-	352	1	1177	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 46C RRCID -> 292029 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2286 - 3119

06	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	360	1	1370	2	N	-0-					-0-
07	1736 X	1153	-0-	-583	-0-	372	1	781	2	N	-0-					-0-
08	1798 X	1765	-0-	-33	-0-	371	1	1394	2	N	-0-					-0-
09	1740 X	1650	-0-	-90	-0-	360	1	1290	2	N	-0-					-0-
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	362	1	1298	2	N	-0-					-0-
11	1710 N	1510	-0-	-200	-0-	360	1	1150	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 44A RRCID -> 292038 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2347 - 2957

06	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	360	1	2155	2	N	-0-					-0-
07	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	372	1	6165	2	N	-0-					-0-
08	2821 X	2757	-0-	-64	-0-	372	1	2385	2	N	-0-					-0-
09	2730 X	2520	-0-	-210	-0-	360	1	2160	2	N	-0-					-0-
10	6014 X	2536	-0-	-3478	-0-	372	1	2164	2	N	-0-					-0-
11	5820 X	2187	-0-	-3633	-0-	360	1	1827	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 41A RRCID -> 292039 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2349 - 2941

06	2520 X	360	-0-	-2160	-0-	360	1			N	-0-					-0-
07	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	372	1	4984	2	N	-0-					-0-
08	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	372	1	2194	2	N	-0-					-0-
09	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	360	1	1789	2	N	-0-					-0-
10	5363 X	2146	-0-	-3217	-0-	372	1	1774	2	N	-0-					-0-
11	5190 X	1944	-0-	-3246	-0-	360	1	1584	2	N	-0-					-0-

SPURLOCK WELL #: 10 RRCID -> 292051 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 2913 - 3080

06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	16	1	6	2	N	26	32	1			12
						29	9									
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	N	19	20	1			11
						21	9									
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	N	17	21	1			7
						19	9									
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	95	2	N	14	10	1			11
						15	9									
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	9	N	17	17	1			11
11	150 N	33	-0-	-117	-0-	15	1	18	9	N	16	19	1			8

SNEED WELL #: 44C RRCID -> 292052 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2332 - 2970

06	3390 X	2586	-0-	-804	-0-	360	1	2226	2	N	-0-					-0-
07	2666 X	1819	-0-	-847	-0-	372	1	1447	2	N	-0-					-0-
08	2728 X	2617	-0-	-111	-0-	372	1	2245	2	N	-0-					-0-
09	2640 X	2496	-0-	-144	-0-	360	1	2136	2	N	-0-					-0-
10	2728 X	2529	-0-	-199	-0-	372	1	2157	2	N	-0-					-0-
11	2580 X	2322	-0-	-258	-0-	360	1	1962	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: S 7 RRCID -> 292053 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 1935 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	780	N	642	-0-	-138	-0-	642	2			N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 45B RRCID -> 292054 COMPL. DATE 08/20/2021 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2329 - 3034

06	2850	X	2341	-0-	-509	-0-	360	1	1981	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	1975	-0-	-970	-0-	372	1	1603	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2563	-0-	-165	-0-	372	1	2191	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2412	-0-	-168	-0-	360	1	2052	2	N	-0-					-0-
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	372	1	1616	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2450	-0-	-40	-0-	360	1	2090	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 46A RRCID -> 292055 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2279 - 3140

06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	360	1	1541	2	N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	331	1	445	2	N	-0-					-0-
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	344	1	1714	2	N	-0-					-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	360	1	1627	2	N	-0-					-0-
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	372	1	1507	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1719	-0-	-261	-0-	349	1	1370	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24B RRCID -> 292056 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2304 - 2867

06	2400	X	1822	-0-	-578	-0-	360	1	1462	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	1481	-0-	-720	-0-	372	1	1109	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	2059	-0-	-18	-0-	372	1	1687	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	1744	-0-	-206	-0-	360	1	1384	2	N	-0-					-0-
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	372	1	1583	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1738	-0-	-242	-0-	360	1	1378	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7B RRCID -> 292062 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2411 - 2874

06	2010	X	1753	-0-	-257	-0-	360	1	1393	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	708	-0-	-1307	-0-	372	1	336	2	N	-0-					-0-
08	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	372	1	1824	2	N	-0-					-0-
09	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	359	1	1901	2	N	-0-					-0-
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	372	1	1914	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2118	-0-	-12	-0-	348	1	1770	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25B RRCID -> 292063 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2158 - 2733

06	3750	X	3361	-0-	-389	-0-	360	1	3001	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2261	-0-	-1614	-0-	372	1	1889	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3360	-0-	-515	-0-	372	1	2988	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3051	-0-	-699	-0-	360	1	2691	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	2955	-0-	-889	-0-	372	1	2583	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3041	-0-	-319	-0-	360	1	2681	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 21B RRCID -> 292084 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2345 - 3145

06	2580	X	2047	-0-	-533	-0-	360	1	1687	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	956	-0-	-1245	-0-	372	1	584	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	2084	-0-	-117	-0-	372	1	1712	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1984	-0-	-56	-0-	360	1	1624	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	372	1	1705	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1890	-0-	-120	-0-	360	1	1530	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: S 7 RRCID -> 292145 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2474 - 3525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3291	-0-	191	191	3291	2			N	-0-					-0-
08	2249 N	2058	-0-	-191	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
09	2070 N	1948	-0-	-122	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	2076	-0-	-869	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	1116	-0-	-1734	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 8 RRCID -> 292163 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2916 - 3289

06	2670 X	2620	-0-	-50	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	2759 X	1925	-0-	-834	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
08	2759 X	2694	-0-	-65	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
09	2640 X	2561	-0-	-79	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
10	2728 X	2605	-0-	-123	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
11	2610 X	2476	-0-	-134	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 9 RRCID -> 292176 COMPL. DATE 10/08/2021 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2265 - 3000

06	1740 X	1663	-0-	-77	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
07	1767 X	1022	-0-	-745	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
08	1767 X	1675	-0-	-92	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
09	1680 X	1586	-0-	-94	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	1620 N	1447	-0-	-173	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 48D RRCID -> 292198 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2074 - 2804

06	3000 N	2159	-0-	-841	3209	328	1	1831	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	1618	-0-	-1482	1727	337	1	1281	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	2500	-0-	-600	1127	357	1	2143	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	2340	-0-	-660	467	342	1	1998	2	N	-0-					-0-
10	2880 N	2413	-0-	-467	-0-	359	1	2054	2	N	-0-					-0-
11	2430 N	2179	-0-	-251	-0-	342	1	1837	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 28C RRCID -> 292211 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2266 - 3070

06	2490 X	2198	-0-	-292	-0-	360	1	1838	2	N	-0-					-0-
07	2511 X	1559	-0-	-952	-0-	372	1	1187	2	N	-0-					-0-
08	2480 X	2350	-0-	-130	-0-	372	1	1978	2	N	-0-					-0-
09	2370 X	2175	-0-	-195	-0-	360	1	1815	2	N	-0-					-0-
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	372	1	2012	2	N	-0-					-0-
11	2280 N	2168	-0-	-112	-0-	360	1	1808	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 5A RRCID -> 292243 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2221 - 3000

06	2100 X	1895	-0-	-205	-0-	360	1	1535	2	N	-0-					-0-
07	2170 X	764	-0-	-1406	-0-	372	1	392	2	N	-0-					-0-
08	2077 X	2063	-0-	-14	-0-	372	1	1691	2	N	-0-					-0-
09	2010 X	1952	-0-	-58	-0-	360	1	1592	2	N	-0-					-0-
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	372	1	1589	2	N	-0-					-0-
11	2010 N	1742	-0-	-268	-0-	360	1	1382	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 43D RRCID -> 292247 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2232 - 2922

06	1950 X	1629	-0-	-321	-0-	296	1	1333	2	N	-0-					-0-
07	1984 X	702	-0-	-1282	-0-	343	1	359	2	N	-0-					-0-
08	1953 X	1764	-0-	-189	-0-	321	1	1443	2	N	-0-					-0-
09	1890 X	1774	-0-	-116	-0-	356	1	1418	2	N	-0-					-0-
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	360	1	1404	2	N	-0-					-0-
11	1710 N	1615	-0-	-95	-0-	326	1	1289	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 8D RRCID -> 292251 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2362 - 3139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660 X	3495	-0-	-165	-0-	360	1	3135	2	N	-0-					-0-
07	3782 X	3286	-0-	-496	-0-	372	1	2914	2	N	-0-					-0-
08	3782 X	3085	-0-	-697	-0-	372	1	2713	2	N	-0-					-0-
09	3510 X	3069	-0-	-441	-0-	360	1	2709	2	N	-0-					-0-
10	3627 X	2997	-0-	-630	-0-	372	1	2625	2	N	-0-					-0-
11	3510 X	3097	-0-	-413	-0-	360	1	2737	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4B RRCID -> 292253 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2360 - 2850

06	3510 X	3474	-0-	-36	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	3572	-0-	-55	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
08	3565 X	3559	-0-	-6	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
10	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	3232	-0-	-248	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1BB RRCID -> 292254 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2332 - 2900

06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3100 X	791	-0-	-2309	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	2577	-0-	-523	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
09	2880 X	1602	-0-	-1278	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
10	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
11	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 41B RRCID -> 292259 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2358 - 2900

06	1740 X	1555	-0-	-185	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	1798 X	1497	-0-	-301	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
08	1705 X	1601	-0-	-104	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
09	1620 X	1474	-0-	-146	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
10	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
11	1560 N	1402	-0-	-158	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 72A RRCID -> 292265 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2254 - 2850

06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
07	3627 X	992	-0-	-2635	-0-	992	2			N	-0-					-0-
08	3472 X	2901	-0-	-571	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	1221	-0-	-2079	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
10	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
11	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1D RRCID -> 292266 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2248 - 2900

06	2430 X	686	-0-	-1744	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	2511 X	2187	-0-	-324	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
08	2511 X	2174	-0-	-337	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
09	2430 X	1650	-0-	-780	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
10	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
11	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 5A RRCID -> 292275 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2190 - 2800

06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	246	1	6414	2	N	-0-					-0-
08	3038 X	542	-0-	-2496	-0-	108	1	434	2	N	-0-					-0-
09	2910 X	1153	-0-	-1757	-0-	360	1	793	2	N	-0-					-0-
10	4681 X	1764	-0-	-2917	-0-	222	1	1542	2	N	-0-					-0-
11	4530 X	279	-0-	-4251	-0-	18	1	261	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 6D RRCID -> 292294 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2239 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	1096	-0-	-1814	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2183	-0-	-824	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2534	-0-	-473	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1457	-0-	-1333	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
10	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 292321 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2356 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
07	3534	X	1112	-0-	-2422	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2868	-0-	-573	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	1732	-0-	-1508	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 29A RRCID -> 292322 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2410 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	2014	-0-	-266	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
07	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1978	-0-	-223	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1877	-0-	-193	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	1894	-0-	-3314	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	1799	-0-	-3241	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 14A RRCID -> 292332 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2494 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	87	-0-	-1953	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	293	-0-	-2435	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	478	-0-	-2250	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	326	-0-	-2314	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3351	-0-	251	251	3351	2			N	-0-					-0-
11	2421	N	2170	-0-	-251	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 229B RRCID -> 292336 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2799 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	1962	-0-	-18	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	98	-0-	-2320	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1856	-0-	-562	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1474	-0-	-866	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1481	-0-	-319	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 16B RRCID -> 292388 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2408 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2865	-0-	-315	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	458	-0-	-3138	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2867	-0-	-729	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	847	-0-	-2633	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3345	-0-	-3	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2678	-0-	-82	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 234C RRCID -> 292394 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2813 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
09	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCHLEE WELL #: 271D RRCID -> 292403 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2758 - 3325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470 X	4288	-0-	-182	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
07	4774 X	863	-0-	-3911	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	4774 X	2908	-0-	-1866	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
09	4620 X	3404	-0-	-1216	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
10	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 230A RRCID -> 292428 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2780 - 3320

06	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
07	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	2655	-0-	-1375	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
09	3900 X	2014	-0-	-1886	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
10	4030 X	2785	-0-	-1245	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	2321	-0-	-709	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 240 D RRCID -> 292449 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2838 - 3100

06	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
07	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
11	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

GOBER WELL #: 12C RRCID -> 292506 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2497 - 3050

06	4560 X	4106	-0-	-454	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	1641	-0-	-3071	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	3357	-0-	-1169	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
09	4170 X	3184	-0-	-986	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
10	4247 X	3653	-0-	-594	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
11	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 3B RRCID -> 292548 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2624 - 3050

06	3360 X	3071	-0-	-289	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	378	-0-	-3094	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	2749	-0-	-692	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
09	3240 X	2410	-0-	-830	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
10	3286 X	2975	-0-	-311	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
11	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23D RRCID -> 292549 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2279 - 2900

06	2220 X	1765	-0-	-455	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
07	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
08	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
09	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
10	3379 X	2074	-0-	-1305	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	1793	-0-	-1477	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 1F RRCID -> 292551 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2278 - 2750

06	2550 X	2428	-0-	-122	-0-	390	1	2038	2	N	-0-					-0-
07	2635 X	1234	-0-	-1401	-0-	403	1	831	2	N	-0-					-0-
08	2635 X	2433	-0-	-202	-0-	378	1	2055	2	N	-0-					-0-
09	2550 X	2308	-0-	-242	-0-	361	1	1947	2	N	-0-					-0-
10	2542 X	2433	-0-	-109	-0-	403	1	2030	2	N	-0-					-0-
11	2430 X	2241	-0-	-189	-0-	390	1	1851	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 4002A RRCID -> 292569 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2388 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2668	-0-	-92	-0-	390	1	2278	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	1254	-0-	-1598	-0-	403	1	851	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2634	-0-	-218	-0-	377	1	2257	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2657	-0-	-73	-0-	390	1	2267	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2626	-0-	-164	-0-	392	1	2234	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2283	-0-	-387	-0-	373	1	1910	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 1E RRCID -> 292635 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2360 - 2800

06	2610	X	2424	-0-	-186	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2298	-0-	-244	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2350	-0-	-192	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2194	-0-	-266	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2163	-0-	-379	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1637	-0-	-793	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 52D RRCID -> 292655 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 2789 PERF. 2076 - 2789

06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

BENNETT B WELL #: 22D RRCID -> 292775 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2422 - 2900

06	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3244	-0-	-321	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3391	-0-	-112	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3079	-0-	-311	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3264	-0-	-239	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3081	-0-	-249	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4002B RRCID -> 292776 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 3000

06	3480	X	3310	-0-	-170	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3367	-0-	-229	-0-	403	1	2964	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3116	-0-	-387	-0-	373	1	2743	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3132	-0-	-198	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3194	-0-	-216	-0-	403	1	2791	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3014	-0-	-286	-0-	390	1	2624	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2B RRCID -> 292787 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2384 - 3000

06	2970	X	2178	-0-	-792	-0-	332	1	1846	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	403	1	2278	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2557	-0-	-264	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2494	-0-	-236	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2593	-0-	-135	-0-	403	1	2190	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2355	-0-	-225	-0-	390	1	1965	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 5040B RRCID -> 292797 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2397 - 3050

06	1860	X	1613	-0-	-247	-0-	360	1	1253	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1639	-0-	-221	-0-	372	1	1267	2	N	-0-					-0-
08	1767	X	1611	-0-	-156	-0-	372	1	1239	2	N	-0-					-0-
09	1650	X	1474	-0-	-176	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
*10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	372	1	1160	2	N	-0-					-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	360	1	1004	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WALKER -A- WELL #: 6C RRCID -> 292871 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2292 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180 X	2728	-0-	-452	-0-	360	1	2368	2	N	-0-					-0-
07	3224 X	2912	-0-	-312	-0-	372	1	2540	2	N	-0-					-0-
08	3162 X	2926	-0-	-236	-0-	372	1	2554	2	N	-0-					-0-
09	3000 X	2846	-0-	-154	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2834	-0-	-173	-0-	372	1	2462	2	N	-0-					-0-
11	2820 X	2758	-0-	-62	-0-	360	1	2398	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 39C RRCID -> 293101 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2122 - 3050

06	2370 X	2094	-0-	-276	-0-	368	1	1726	2	N	-0-					-0-
07	2356 X	2243	-0-	-113	-0-	403	1	1840	2	N	-0-					-0-
08	2263 X	2214	-0-	-49	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
09	2190 X	2096	-0-	-94	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
*10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	403	1	1709	2	N	-0-					-0-
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	390	1	1591	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 39A RRCID -> 293103 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2115 - 3050

06	1560 X	1343	-0-	-217	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	1488 X	1403	-0-	-85	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
09	1440 X	1290	-0-	-150	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 8C RRCID -> 293148 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2377 - 3140

06	3450 X	2787	-0-	-663	-0-	360	1	2427	2	N	-0-					-0-
07	3441 X	2726	-0-	-715	-0-	372	1	2354	2	N	-0-					-0-
08	3286 X	2868	-0-	-418	-0-	372	1	2496	2	N	-0-					-0-
09	3180 X	2693	-0-	-487	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
10	3193 X	2689	-0-	-504	-0-	372	1	2317	2	N	-0-					-0-
11	2790 X	2464	-0-	-326	-0-	360	1	2104	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26A RRCID -> 293151 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2320 - 2741

06	5580 X	4901	-0-	-679	-0-	360	1	4541	2	N	-0-					-0-
07	5518 X	4804	-0-	-714	-0-	372	1	4432	2	N	-0-					-0-
08	5425 X	4852	-0-	-573	-0-	372	1	4480	2	N	-0-					-0-
09	5130 X	4452	-0-	-678	-0-	355	1	4097	2	N	-0-					-0-
10	5084 X	4544	-0-	-540	-0-	360	1	4184	2	N	-0-					-0-
11	4890 X	4430	-0-	-460	-0-	360	1	4070	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 8B RRCID -> 293152 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2379 - 3100

06	2700 X	2348	-0-	-352	-0-	360	1	1988	2	N	-0-					-0-
07	2759 X	1087	-0-	-1672	-0-	372	1	715	2	N	-0-					-0-
08	2573 X	2358	-0-	-215	-0-	372	1	1986	2	N	-0-					-0-
09	2370 X	2246	-0-	-124	-0-	360	1	1886	2	N	-0-					-0-
10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	372	1	1881	2	N	-0-					-0-
11	2280 N	2170	-0-	-110	-0-	360	1	1810	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7C RRCID -> 293169 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2333 - 3150

06	4020 X	386	-0-	-3634	-0-	360	1	26	2	N	-0-					-0-
07	3906 X	3409	-0-	-497	-0-	372	1	3037	2	N	-0-					-0-
08	3906 X	3445	-0-	-461	-0-	372	1	3073	2	N	-0-					-0-
09	3780 X	3135	-0-	-645	-0-	360	1	2775	2	N	-0-					-0-
10	3875 X	3257	-0-	-618	-0-	372	1	2885	2	N	-0-					-0-
11	3300 X	2946	-0-	-354	-0-	360	1	2586	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED MS WELL #: 23 RRCID -> 293170 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2392 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190 X	4479	-0-	-711	-0-	360	1	4119	2	N	-0-					-0-
07	5084 X	4635	-0-	-449	-0-	372	1	4263	2	N	-0-					-0-
08	4991 X	4466	-0-	-525	-0-	372	1	4094	2	N	-0-					-0-
09	4740 X	4242	-0-	-498	-0-	360	1	3882	2	N	-0-					-0-
10	4619 X	4317	-0-	-302	-0-	372	1	3945	2	N	-0-					-0-
11	4500 X	4158	-0-	-342	-0-	360	1	3798	2	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 20C RRCID -> 293192 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2304 - 3200

06	2490 X	1942	-0-	-548	-0-	360	1	1582	2	N	-0-					-0-
07	2325 X	2018	-0-	-307	-0-	372	1	1646	2	N	-0-					-0-
08	2139 X	1941	-0-	-198	-0-	372	1	1569	2	N	-0-					-0-
09	2070 X	1878	-0-	-192	-0-	360	1	1518	2	N	-0-					-0-
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	372	1	1431	2	N	-0-					-0-
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	360	1	1442	2	N	-0-					-0-

THOMPSON T WELL #: 63A RRCID -> 293277 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2534 - 3350

06	2730 X	2113	-0-	-617	-0-	339	1	1774	2	N	-0-					-0-
07	2821 X	2374	-0-	-447	-0-	353	1	2021	2	N	-0-					-0-
08	2480 X	2432	-0-	-48	-0-	371	1	2061	2	N	-0-					-0-
09	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	360	1	1887	2	N	-0-					-0-
*10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	367	1	1901	2	N	-0-					-0-
11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	353	1	1725	2	N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 18D RRCID -> 293303 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2496 - 3250

06	4440 X	2945	-0-	-1495	-0-	272	1	2673	2	N	-0-					-0-
07	4402 X	3748	-0-	-654	-0-	367	1	3381	2	N	-0-					-0-
08	4495 X	3669	-0-	-826	-0-	367	1	3302	2	N	-0-					-0-
09	4350 X	3499	-0-	-851	-0-	357	1	3142	2	N	-0-					-0-
10	3348 X	3255	-0-	-93	-0-	328	1	2927	2	N	-0-					-0-
11	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	360	1	3294	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 21C RRCID -> 293329 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2296 - 3200

06	3090 X	2757	-0-	-333	-0-	360	1	2397	2	N	-0-					-0-
07	3100 X	2811	-0-	-289	-0-	372	1	2439	2	N	-0-					-0-
08	3038 X	2779	-0-	-259	-0-	372	1	2407	2	N	-0-					-0-
09	2940 X	2663	-0-	-277	-0-	360	1	2303	2	N	-0-					-0-
10	2914 X	2727	-0-	-187	-0-	372	1	2355	2	N	-0-					-0-
11	2760 X	2609	-0-	-151	-0-	360	1	2249	2	N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 51B RRCID -> 293396 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 2111 - 2886

06	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
07	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
08	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
09	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
10	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 5 RRCID -> 293427 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2171 - 3150

06	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	1426 X	912	-0-	-514	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: S 11D RRCID -> 293473 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2207 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820 X	6999	-0-	-1821	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
07	9114 X	5146	-0-	-3968	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
08	9114 X	6671	-0-	-2443	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
09	8310 X	6166	-0-	-2144	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
10	7223 X	5996	-0-	-1227	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
11	6990 X	5647	-0-	-1343	-0-	5647	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: S 1A RRCID -> 293585 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2082 - 3050

06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
07	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
08	3472 X	3301	-0-	-171	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
09	3360 X	3169	-0-	-191	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
10	3596 X	3251	-0-	-345	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	3097	-0-	-383	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

BRENT T WELL #: 23A RRCID -> 293591 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2512 - 3275

06	1320 X	1292	-0-	-28	-0-	361	1	931	2	N	-0-					-0-
07	1302 X	1190	-0-	-112	-0-	343	1	847	2	N	-0-					-0-
08	1302 X	1207	-0-	-95	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	1260 X	1196	-0-	-64	-0-	344	1	852	2	N	-0-					-0-
*10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	367	1	866	2	N	-0-					-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	360	1	779	2	N	-0-					-0-

BRENT T WELL #: 23B RRCID -> 293592 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2471 - 3275

06	3180 X	2986	-0-	-194	-0-	372	1	2614	2	N	-0-					-0-
07	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	372	1	2778	2	N	-0-					-0-
08	3193 X	2625	-0-	-568	-0-	305	1	2320	2	N	-0-					-0-
09	3090 X	2816	-0-	-274	-0-	360	1	2456	2	N	-0-					-0-
10	3100 X	2417	-0-	-683	-0-	301	1	2116	2	N	-0-					-0-
11	3060 X	2164	-0-	-896	-0-	277	1	1887	2	N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: S 2 RRCID -> 293621 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2118 - 3050

06	4500 X	4394	-0-	-106	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
07	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
08	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
09	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
10	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
11	4500 X	4356	-0-	-144	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 18B RRCID -> 293628 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2546 - 3275

06	2760 X	2639	-0-	-121	-0-	372	1	2267	2	N	-0-					-0-
07	2728 X	2180	-0-	-548	-0-	366	1	1814	2	N	-0-					-0-
08	2759 X	2181	-0-	-578	-0-	360	1	1821	2	N	-0-					-0-
09	2670 X	2038	-0-	-632	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
10	2728 X	1735	-0-	-993	-0-	276	1	1459	2	N	-0-					-0-
11	2640 X	1974	-0-	-666	-0-	353	1	1621	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: S 4 RRCID -> 293638 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2272 - 3114

06	3630 X	3422	-0-	-208	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	3331	-0-	-389	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
08	3720 X	3425	-0-	-295	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
09	3450 X	3290	-0-	-160	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
10	3534 X	3371	-0-	-163	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
11	3420 X	3100	-0-	-320	-0-	3100	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: S 11BB RRCID -> 293646 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2226 - 3067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930 X	3332	-0-	-598	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	2930	-0-	-666	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
08	3596 X	3078	-0-	-518	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
09	3390 X	2880	-0-	-510	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
10	3441 X	2815	-0-	-626	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
11	3330 X	2661	-0-	-669	-0-	2661	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: S 12D RRCID -> 293648 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2029 - 2325

06	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
07	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
08	7378 X	6754	-0-	-624	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
09	7140 X	6587	-0-	-553	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
10	7378 X	6449	-0-	-929	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
11	6990 X	6749	-0-	-241	-0-	6749	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 18C RRCID -> 293674 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2563 - 3250

06	2490 X	2015	-0-	-475	-0-	360	1	1655	2	N	-0-					-0-
07	2573 X	2190	-0-	-383	-0-	372	1	1818	2	N	-0-					-0-
08	2356 X	2033	-0-	-323	-0-	366	1	1667	2	N	-0-					-0-
09	2190 X	1927	-0-	-263	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
10	2263 X	1949	-0-	-314	-0-	362	1	1587	2	N	-0-					-0-
11	2130 X	1841	-0-	-289	-0-	360	1	1481	2	N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: S 11A RRCID -> 293702 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2190 - 3000

06	3450 X	2874	-0-	-576	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	3133	-0-	-122	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	2918	-0-	-337	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	2752	-0-	-308	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
10	3038 X	2834	-0-	-204	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	2663	-0-	-367	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

LONGANECKER WELL #: 6 RRCID -> 293879 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3086 - 3236

06	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	807	1	1591	2	N	-0-					-0-
07	2139 X	1011	-0-	-1128	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
08	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
09	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
10	2480 X	1732	-0-	-748	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
11	2400 X	1383	-0-	-1017	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: S 2 RRCID -> 293896 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2080 - 3100

06	10800 X	6253	-0-	-4547	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
07	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
08	6789 X	5806	-0-	-983	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
09	6570 X	5881	-0-	-689	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
10	6634 X	5868	-0-	-766	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
11	6240 X	5555	-0-	-685	-0-	5555	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 12 RRCID -> 293898 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1990 - 2500

06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: S 58D RRCID -> 293905 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1990 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 58C RRCID -> 293982 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1989 - 2700

06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 8 RRCID -> 294064 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2259 - 3200

06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 13 RRCID -> 294091 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 1988 - 2715

06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: S 24D RRCID -> 294097 COMPL. DATE 09/17/2022 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2356 - 2902

06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: S 24C RRCID -> 294108 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2403 - 2902

06	2310	N	376	-0-	-1934	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
*10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: S 58D RRCID -> 294109 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2657 - 3115

06	1170	N	264	-0-	-906	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER, C.S. -A- WELL #: 10 RRCID -> 294143 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3130 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	775	N	478	-0-	-297	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: S 20D RRCID -> 294166 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2845 - 3650

06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 4 RRCID -> 294182 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2054 - 3000

06	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
08	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
*10	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 7 RRCID -> 294189 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2043 - 2800

06	5520	X	3567	-0-	-1953	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3724	-0-	-802	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3652	-0-	-750	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3313	-0-	-887	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3388	-0-	-301	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3191	-0-	-409	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

SOUTH HERRING WELL #: 207 RRCID -> 294200 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2660 - 2753

06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1102	2	15	9	N	14	14	1			3
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	989	2	13	9	N	12	12	1			3
08	961	N	827	-0-	-134	-0-	817	2	10	9	N	9	6	1			6
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	952	2	8	9	N	7	5	1			8
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	801	2	12	9	N	11	13	1			6
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	756	2	17	9	N	15	13	1			8

SOUTH HERRING WELL #: 205 RRCID -> 294213 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2619 - 2789

06	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH HERRING WELL #: 204 RRCID -> 294214 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2703 - 2871

06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1410	2	20	9	N	18	18	1			-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1268	2	18	9	N	16	16	1			-0-
08	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	1001	2	12	9	N	11	4	1			7
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1220	2	9	9	N	8	6	1			9
*10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1118	2	18	9	N	16	18	1			7
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1163	2	25	9	N	23	20	1			10

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ETHELYN WELL #: 272D RRCID -> 294559 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2776 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	5088	-0-	-1752	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
07	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4245	-0-	-1490	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4249	-0-	-1301	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4129	-0-	-1141	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	2589	-0-	-2511	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 9 RRCID -> 294572 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2129 - 2767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	X	595	-0-	-665	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

STAN WELL #: 233A RRCID -> 294573 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2799 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	4221	-0-	-2079	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3500	-0-	-1026	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3543	-0-	-837	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3477	-0-	-894	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2142	-0-	-2088	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

ROREX WELL #: 232C RRCID -> 294574 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2777 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3350	-0-	-494	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3085	-0-	-759	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3135	-0-	-585	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3022	-0-	-698	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	1855	-0-	-1745	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

ROREX WELL #: 232A RRCID -> 294575 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2799 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	3984	-0-	-1566	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	3691	-0-	-2044	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3381	-0-	-1114	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3408	-0-	-942	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3313	-0-	-810	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	2028	-0-	-1962	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

ROREX WELL #: 232D RRCID -> 294577 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2778 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3019	-0-	-1301	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2752	-0-	-1712	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2446	-0-	-871	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2507	-0-	-703	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2514	-0-	-617	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	1552	-0-	-1478	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

HENKEL WELL #: 241C RRCID -> 294578 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2668 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	3052	-0-	-5198	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	2889	-0-	-5636	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2853	-0-	-619	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2766	-0-	-444	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2560	-0-	-633	-0-	2560	1			N	-0-					-0-
11	3060	X	2298	-0-	-762	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HENKEL WELL #: 241B RRCID -> 294580 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2771 - 3225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8250 X	1581	-0-	-6669	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
07	8525 X	1500	-0-	-7025	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
08	1953 X	1466	-0-	-487	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
09	1740 X	1449	-0-	-291	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			-0-

KELL WELL #: 242A RRCID -> 294595 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2771 - 3200

06	3990 X	2173	-0-	-1817	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
07	4123 X	2099	-0-	-2024	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
08	2418 X	1975	-0-	-443	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
09	2220 X	2139	-0-	-81	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-

LOR WELL #: 243D RRCID -> 294603 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2714 - 3215

06	3000 X	1496	-0-	-1504	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
07	3100 X	1590	-0-	-1510	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	1762	-0-	-1338	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-

KELL WELL #: 242B RRCID -> 294607 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2769 - 3150

06	1950 X	1786	-0-	-164	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
07	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
08	1736 N	1568	-0-	-168	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
*10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-

VENT WELL #: 3B RRCID -> 294669 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2647 - 3050

06	11400 X	1992	-0-	-9408	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
07	11780 X	1665	-0-	-10115	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
08	11780 X	2457	-0-	-9323	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
09	11400 X	2457	-0-	-8943	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
10	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
11	1980 X	879	-0-	-1101	-0-	879	2		N	-0-			-0-

CARVER, C.S. -A- WELL #: 15 RRCID -> 294672 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3144 - 3326

06	1470 X	579	-0-	-891	-0-	579	2		N	-0-			-0-
07	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-

VENT WELL #: 4A RRCID -> 294750 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2669 - 3102

06	8250 X	931	-0-	-7319	-0-	931	2		N	-0-			-0-
07	8525 X	586	-0-	-7939	-0-	586	2		N	-0-			-0-
08	8525 X	2097	-0-	-6428	-0-	450	1	1647 2	N	-0-			-0-
09	8250 X	1899	-0-	-6351	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
*10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOR WELL #: 243B RRCID -> 294843 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2761 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	1646	-0-	-1354	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1677	-0-	-1423	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1429	-0-	-1671	-0-	392	1	1037	2	N	-0-					-0-
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: 3D RRCID -> 294853 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2512 - 3004

06	5250	X	1325	-0-	-3925	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	680	-0-	-4745	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	2544	-0-	-2881	-0-	546	1	1998	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	2589	-0-	-2661	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
10	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 294875 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2717 - 3054

06	3510	X	2551	-0-	-959	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	1513	-0-	-2114	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2535	-0-	-1092	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1797	-0-	-993	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: 16C RRCID -> 294917 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2565 - 3050

06	10336	X	1669	-0-	-8667	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	1750	-0-	-1722	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	621	-0-	-2851	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	1317	-0-	-2043	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2069	-0-	-659	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

HENKEL WELL #: 241A RRCID -> 294942 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2771 - 3200

06	8400	X	3748	-0-	-4652	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	3655	-0-	-5025	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	3585	-0-	-5095	-0-	984	1	2601	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	3436	-0-	-4964	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3139	-0-	-736	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2675	-0-	-1075	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: 16B RRCID -> 294962 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2523 - 3050

06	8312	X	1669	-0-	-6643	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	638	-0-	-2927	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	1619	-0-	-1946	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	1372	-0-	-2078	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2175	-0-	-181	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: 16A RRCID -> 294963 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2539 - 3050

06	8325	X	1458	-0-	-6867	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1573	-0-	-1682	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	1491	-0-	-1764	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	1414	-0-	-1736	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
10	3069	N	1202	-0-	-1867	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ETHELYN WELL #: 272B RRCID -> 294968 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2758 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	4777	-0-	-2123	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	4251	-0-	-2879	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	3862	-0-	-3268	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	3897	-0-	-3003	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	3848	-0-	-1081	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	2385	-0-	-2385	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

PRISCILLA WELL #: 9D RRCID -> 295014 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2523 - 3000

06	7473	X	1342	-0-	-6131	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	1573	-0-	-2457	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	1527	-0-	-2503	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	1434	-0-	-2466	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1415	-0-	-476	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

STEM WELL #: 6D RRCID -> 295042 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2712 - 3150

06	9667	X	2586	-0-	-7081	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3061	-0-	-1899	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3898	-0-	-1062	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3362	-0-	-1438	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3048	-0-	-548	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2945	-0-	-25	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

GOB WELL #: 8B RRCID -> 295049 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2661 - 3229

06	8298	X	2308	-0-	-5990	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	2440	-0-	-2861	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	2140	-0-	-3161	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	1949	-0-	-3181	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	1659	-0-	-1596	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1678	-0-	-692	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

GOB WELL #: 8C RRCID -> 295050 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2565 - 3125

06	10309	X	2088	-0-	-8221	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	2114	-0-	-5481	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	1875	-0-	-5720	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	1735	-0-	-5615	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	1778	-0-	-1074	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

PRISCILLA WELL #: 9A RRCID -> 295080 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2550 - 3000

06	10530	X	2202	-0-	-8328	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2350	-0-	-1680	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2188	-0-	-1842	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2040	-0-	-1860	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	1764	-0-	-1057	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

LANGMACK WELL #: 7C RRCID -> 295081 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2680 - 3150

06	5551	X	1580	-0-	-3971	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1664	-0-	-1126	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1726	-0-	-1064	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
09	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
*10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KEMPSON WELL #: 3B RRCID -> 295091 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2615 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		2535	-0-	2535	4999	2535	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		2367	-0-	2367	7366	2367	2			N	-0-					-0-
08	9683	X	2317	-0-	-7366	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2143	-0-	-1607	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
*10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2356	-0-	-194	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

HOHMANN, R. N. WELL #: 8 RRCID -> 295092 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3026 - 3170

06	1950	X	1165	-0-	-785	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1170	-0-	-845	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	1107	-0-	-908	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGMACK WELL #: 7A RRCID -> 295110 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2671 - 3200

06	7369	X	3253	-0-	-4116	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	3268	-0-	-2436	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5347	-0-	-357	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4848	-0-	-672	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
*10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 10 RRCID -> 295136 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2820 - 3111

06	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1250	-0-	-610	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
09	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 10A RRCID -> 295156 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2625 - 3100

06	0		3466	-0-	3466	9183	3466	2			N	-0-					-0-
07	12689	X	3506	-0-	-9183	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3908	-0-	-897	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4160	-0-	-490	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
*10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

PRISCILLA WELL #: 9C RRCID -> 295267 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2500 - 2950

06	4223	X	1801	-0-	-2422	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	1941	-0-	-1779	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	1822	-0-	-1898	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1722	-0-	-1878	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1520	-0-	-898	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL 'B' WELL #: 5 RRCID -> 295394 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3060 - 3145

06	3780	X	1458	-0-	-2322	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	1671	-0-	-2235	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
09	3780	X	568	-0-	-3212	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SULLIVAN - WELLS 828720
FEE, SULLIVAN WELL #: 101 RRCID -> 088103 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
07	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
08	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
09	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

FEE, SULLIVAN WELL #: 102 RRCID -> 282492 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2813 - 3200

06	2100	N	1920	-0-	-180	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1728	-0-	-349	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1618	-0-	-302	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1214	-0-	-522	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

TOP O'TEXAS PRODUCTION CO. 862546
HAYDEN WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408

06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
11	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

TOPPER OIL COMPANY 862606
JOHNSON, E. B. WELL #: C 4 RRCID -> 025294 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

06	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
DALE WELL #: 1 RRCID -> 024808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 025086 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH ARLIE WELL #: 2 RRCID -> 077619 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 3505 - 3676

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 091517 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900

06	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

SMITH, ARLIE WELL #: 3 RRCID -> 213031 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675

06	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
08	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
09	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
10	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216369 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

06	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

THATEN WELL #: 2 RRCID -> 217368 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3338 - 3577

06	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

DALE WELL #: 2 RRCID -> 217373 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3326 - 3620

06	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MASS WELL #: 2 RRCID -> 220202 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3176 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
09	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-

LOVE WELL #: 3 RRCID -> 230410 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3340 - 3550

06	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

MARNI WELL #: 2 RRCID -> 230945 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3490 - 3658

06	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REUTER WELL #: 2R RRCID -> 254224 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100

06	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
11	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1R RRCID -> 254290 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100

06	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
08	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
10	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
11	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-

RAY WELL #: 1R RRCID -> 254291 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100

06	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALF WELL #: 1R RRCID -> 255034 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500

06	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
07	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
08	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
09	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
10	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
11	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
ZELLA WELL #: A 2R RRCID -> 255035 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
09	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
10	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
11	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

STOCKING WELL #: 1R RRCID -> 258081 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3030 - 3260

06	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
07	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
09	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
10	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
11	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 9R RRCID -> 262875 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3286 - 3550

06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

PAASCH WELL #: 2 RRCID -> 262876 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3400

06	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
07	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
08	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
09	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
10	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
11	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

CR JONES E WELL #: 2R RRCID -> 264789 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2808 - 3200

06	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
08	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
11	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

CR JONES "A" WELL #: 1R RRCID -> 266506 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2958 - 3300

06	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
08	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
09	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
10	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-

BRI WELL #: 1R RRCID -> 266560 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3600

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MEIER CHARLES WELL #: 1R RRCID -> 266567 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
08	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
09	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
11	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

MIXON WELL #: 1R RRCID -> 266948 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 3275

06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

CARVE WELL #: 1R RRCID -> 267172 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610

06	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

INA WELL #: 1R RRCID -> 267985 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3295 - 3550

06	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*11	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 4R RRCID -> 267986 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3236 - 3500

06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 2R RRCID -> 273525 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3210 - 3500

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INA WELL #: 4R RRCID -> 276539 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3550

06	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
08	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
09	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
11	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BALFIELD WELL #: 2 RRCID -> 279294 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2859 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

BOOHER, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 279420 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2818 - 3250

06	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
10	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

SHELLBURG-251- WELL #: 3 RRCID -> 279656 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2842 - 3210

06	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
10	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
11	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

STALLWITZ WELL #: 3 RRCID -> 279858 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3400

06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	270	N	162	-0-	-108	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

BRICKER, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 280025 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2837 - 3250

06	990	N	847	-0-	-143	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	571	-0-	-979	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1266	-0-	-234	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

TREK EXPLORATION, INC. 867570
PATTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 024642 COMPL. DATE 06/12/1956 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*11	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TREJIM OPERATORS, LLC 867572
FRASHIER, O. N. WELL #: 9 RRCID -> 041318 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2708 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRYMA OPERATING 872142
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 024581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024611 COMPL. DATE 07/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
07	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
08	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
09	0 X	991	-0-	991	-0-	991	2		N	-0-			-0-
10	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025315 COMPL. DATE 07/28/1927 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2270 - 2977

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 025316 COMPL. DATE 03/25/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRYMA OPERATING //CONT.// 872142
SMITH -J- WELL #: 2 RRCID -> 132846 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2760 - 3011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH -J- WELL #: 3 RRCID -> 134226 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2723 - 3005

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 025249 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED WELL #: 2 RRCID -> 025262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
07	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
08	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
09	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-
10	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
11	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 025264 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
07	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-
08	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
09	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
10	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
11	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
BIVINS "A" WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
07	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
08	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
09	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
11	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-

SNEED "F" WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 3364

06	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
08	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
09	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	1		N	-0-			-0-
10	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
11	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-

SNEED 'F' WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 3336

06	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
08	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
09	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
10	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
11	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 5 RRCID -> 072271 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3194 - 3252

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
OSBORNE WELL #: T 1 RRCID -> 023033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRAY WELL #: 1 RRCID -> 024271 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. //CONT.// 894215
MEERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 039835 COMPL. DATE 02/12/1947 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2804 - 2825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 2 A RRCID -> 134230 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2746 - 2864

06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
SHERIDAN WELL #: 2 RRCID -> 142751 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2754 - 3468

06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-

DREY WELL #: 2 RRCID -> 176961 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2660 - 3502

06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C. 930184
JORDEN-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 081663 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2350 - 2824

06	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
10	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
11	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
MCCONNELL, J. C. WELL #: T 1 B RRCID -> 024151 COMPL. DATE 11/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 4 RRCID -> 141174 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2581 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WO OPERATING COMPANY 935428
FEE -244- WELL #: 8 RRCID -> 153728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2660 - 2975

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
BUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025431 COMPL. DATE 05/27/1947 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	N	78	-0-	-1752	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 025432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

4 P OILFIELD SERVICES, LLC 953531
HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025311 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2895 - 2992

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURLOCK, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 025465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2023 - WELL PLUGGED 12/11/23

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PANHANDLE, WEST                //CONT.//   68831 001   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: POTTER
  4 P OILFIELD SERVICES, LLC      //CONT.// 953531
    SPURLOCK, A. M.                  WELL #:    2    RRCID -> 199429  COMPL. DATE 10/28/2003  TOTAL DEPTH  3335 PERF. 2914 -  3171
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                 GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE    PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06        0 X   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07        0 X   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08        0 X   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09        0 X   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10        0 X   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11        0 X   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2023

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  6A PRODUCTION                              953900
    FEE LAND                         WELL #:    1    RRCID -> 025425  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06      362 X       362     -0-        -0-           -0-         362  2                N       -0-                                -0-
 07      365 X       365     -0-        -0-           -0-         365  2                N       -0-                                -0-
 08      378 X       378     -0-        -0-           -0-         378  2                N       -0-                                -0-
 09      389 X       389     -0-        -0-           -0-         389  2                N       -0-                                -0-
 10      376 X       376     -0-        -0-           -0-         376  2                N       -0-                                -0-
 11        0 X   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    GILL                             WELL #:    6    RRCID -> 156188  COMPL. DATE 09/01/1995  TOTAL DEPTH  3368 PERF. 2739 -  2888
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06     1040 N      1040     -0-        -0-           -0-        1040  2                N       -0-                                -0-
 07     1037 N      1037     -0-        -0-           -0-        1037  2                N       -0-                                -0-
 08     1017 N      1017     -0-        -0-           -0-        1017  2                N       -0-                                -0-
 09      970 N       970     -0-        -0-           -0-         970  2                N       -0-                                -0-
 10      915 N       915     -0-        -0-           -0-         915  2                N       -0-                                -0-
 11      750 N   NO RPT      -0-       -750           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)                 68831 200   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: POTTER
  ALYAHA ENERGY, LLC                       016536
    HUMPHRYS                         WELL #:    1R   RRCID -> 027208  COMPL. DATE 09/22/1961  TOTAL DEPTH  2043 PERF. 1720 -  1930
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06       42 N        42     -0-        -0-  B        -0-          42  3                N       -0-                                -0-
 07       39 N        39     -0-        -0-  B        -0-          39  3                N       -0-                                -0-
 08       34 N        34     -0-        -0-  B        -0-          34  3                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09       38 N        38     -0-        -0-  B        -0-          38  3                N       -0-                                -0-
 10       41 N        41     -0-        -0-  B        -0-          41  3                N       -0-                                -0-
*11       37 N        37     -0-        -0-  B        -0-          37  3                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    RIGSBY                           WELL #:    1R   RRCID -> 027209  COMPL. DATE 08/07/1961  TOTAL DEPTH  2078 PERF. 1820 -  2050
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06       30 N        18     -0-       -12  B        -0-          18  3                N       -0-                                -0-
 07       31 N        26     -0-        -5  B        -0-          26  3                N       -0-                                -0-
 08       31 N        16     -0-       -15  B        -0-          16  3                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09       30 N        14     -0-       -16  B        -0-          14  3                N       -0-                                -0-
 10       31 N        17     -0-       -14  B        -0-          17  3                N       -0-                                -0-
 11       30 N        21     -0-        -9  B        -0-          21  3                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP           019510
    WHITTENBURG                      WELL #:    1 R  RRCID -> 039833  COMPL. DATE 06/30/1966  TOTAL DEPTH  2000 PERF. 1739 -  1794
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236

DAVIS WELL #: 1R RRCID -> 223864 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62	N	11	-0-	-51 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179

SNEED WELL #: 1R RRCID -> 035141 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1515 - 1800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879

SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027106 COMPL. DATE 06/05/1962 TOTAL DEPTH 1717 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	93	N	47	-0-	-46 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623

JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YAKE -G- WELL #: 9 R RRCID -> 140493 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YAKE -G- WELL #: 25 RRCID -> 140829 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1705 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
HEDGECOKE-WHITTENBURG -A- WELL #: 1RC RRCID -> 169772 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2041 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LERA 496774
SANFORD UNIT -K- WELL #: 2R RRCID -> 027132 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1432 - 1446

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
PARAMOUNT-SANFORD WELL #: A 1R RRCID -> 022849 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 1612 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
DUNNE WELL #: 1 RRCID -> 186900 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 1791 - 1799

06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	110	-0-	-40 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	155	N	91	-0-	-64 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: 60R RRCID -> 034547 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1699 - 2058

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
MASTERSON -R- WELL #: 1 R RRCID -> 040197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1739 - 1876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			10

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027100 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1592 - 1692

06	390 N	346	-0-	-44 B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
08	434 N	202	-0-	-232 B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	184	-0-	-176 B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
10	434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416	3		N	-0-			-0-
11	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 3R RRCID -> 027101 COMPL. DATE 04/07/1961 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1518 - 1616

06	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
08	217 N	173	-0-	-44 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	67	-0-	-143 B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
10	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3		N	-0-			-0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027102 COMPL. DATE 04/15/1961 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1626 - 1730

06	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-				N	-0-			-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027104 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1594 - 1694

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BOST WELL #: 4R RRCID -> 027105 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1550 - 1650

06	565 N	562	-0-	-3 B	-0-	562	3		N	-0-			-0-
07	584 N	537	-0-	-47 B	-0-	537	3		N	-0-			-0-
08	584 N	93	-0-	-491 B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	565 N	73	-0-	-492 B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3		N	-0-			-0-
11	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027108 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2023 - WELL PLUGGED 7/31/2023												

SANFORD -A- WELL #: 1R RRCID -> 027111 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
08	279 N	141	-0-	-138 B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
10	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3		N	-0-			-0-

CLINTON-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027113 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1565 - 1702

06	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
08	186 N	108	-0-	-78 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
10	186 N	73	-0-	-113 B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
11	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-

CLINTON-SANFORD -C- WELL #: C 2R RRCID -> 027114 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1700

06	90 N	3	-0-	-87 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	124 N	24	-0-	-100 B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BARNES-STATE WELL #: 1R RRCID -> 027148 COMPL. DATE 01/12/1961 TOTAL DEPTH 1474 PERF. 1240 - 1460

06	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3		N	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3		N	-0-			-0-
08	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	436	-0-	-254 B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
10	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3		N	-0-			-0-
11	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3		N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT 4 WELL #: 1R RRCID -> 035031 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1616 - 1758

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON TRACT 3 WELL #: 1 R RRCID -> 039290 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1540 - 1682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MASTERSON, M. WELL #: 1 RRCID -> 039822 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 1693 PERF. 1495 - 1510

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

POLARIS OPERATING, LLC 668978
THOMPSON WELL #: 13R RRCID -> 175883 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1920 - 1980

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
JAMESON WELL #: 2R RRCID -> 027117 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1693 - 1903

06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3	N	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3	N	-0-			-0-
08	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3	N	-0-			-0-
10	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BOST WELL #: 2 RRCID -> 027207 COMPL. DATE 05/09/1961 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1615

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE UNIT -A- WELL #: 61R RRCID -> 027212 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1605 - 1698

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE -A- WELL #: 62R RRCID -> 027213 COMPL. DATE 06/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1437 - 1667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON -EB- WELL #: 1 RRCID -> 027225 COMPL. DATE 01/15/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1579 - 1770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 1R RRCID -> 027249 COMPL. DATE 04/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	3		N	-0-			-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3		N	-0-			-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3		N	-0-			-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 1 R RRCID -> 041305 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1618 - 1638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 124522 COMPL. DATE 05/23/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1701 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3		N	-0-			-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
08	1005 N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	962 N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	3		N	-0-			-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED -B- WELL #: 2 RRCID -> 125267 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1650 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	850 N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	3		N	-0-			-0-
07	1082 N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
08	1035 N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	978 N	978	-0-	-0-	B	-0-	978	3		N	-0-			-0-
10	895 N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE "A" WELL #: 62A RRCID -> 156926 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1498 - 1538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKABY WELL #: 4RC RRCID -> 232710 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808

06	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-				-0-
07	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-				-0-
08	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-				-0-
10	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

RABCO ENERGY 687738
BIVINS -HH- WELL #: 2 RRCID -> 034056 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1570 - 1630

06	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-				-0-
07	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-				-0-
08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			N	-0-				-0-
10	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-				-0-
11	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			N	-0-				-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON WELL #: 102 A RRCID -> 039538 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630

06	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-				-0-
07	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-				-0-
08	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-				-0-
10	372	N	313	-0-	-59 B	-0-	313	2			N	-0-				-0-
11	360	N	276	-0-	-84 B	-0-	276	2			N	-0-				-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DEAHL, C. E. WELL #: 1R RRCID -> 027054 COMPL. DATE 12/23/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992

06	300	N	286	-0-	-14 B	-0-	280	2	6	9	N	5	4	1		1
07	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	345	2	7	9	N	6	6	1		1
08	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	331	2	6	9	N	5	4	1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	310	2	7	9	N	6	7	1		1
10	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	311	2	8	9	N	7	7	1		1
11	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	290	2	10	9	N	9	9	1		1

ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027055 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1463 - 1513

06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-				-0-
07	124	N	44	-0-	-80 B	-0-	44	2			N	-0-				-0-
08	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-				-0-
10	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-				-0-
11	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027056 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 2194 PERF. 1817 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
07	155 N	48	-0-	-107 B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604

06	690 N	669	-0-	-21 B	-0-	669	2		N	-0-			-0-
07	713 N	482	-0-	-231 B	-0-	482	2		N	-0-			-0-
08	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2		N	-0-			-0-
10	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
11	720 N	646	-0-	-74 B	-0-	646	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541

06	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
07	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668

06	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2		N	-0-			-0-
07	527 N	309	-0-	-218 B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
08	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
10	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2		N	-0-			-0-
11	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
07	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
08	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2		N	-0-			-0-
07	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2		N	-0-			-0-
08	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	960 N	880	-0-	-80 B	-0-	880	2		N	-0-			-0-
10	992 N	968	-0-	-24 B	-0-	968	2		N	-0-			-0-
11	930 N	916	-0-	-14 B	-0-	916	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	341	N	65	-0-	-276 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	32	-0-	-92 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	25	-0-	-99 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1125	-0-	-15 B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1116	-0-	-24 B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1152	-0-	-119 B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	867	-0-	-3 B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
10	961	N	875	-0-	-86 B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	930	N	836	-0-	-94 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 027071 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
07	310 N	73	-0-	-237 B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
08	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-

BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642

06	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
07	155 N	16	-0-	-139 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNAWAY WELL #: A 3 C RRCID -> 027076 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794

06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
07	93 N	11	-0-	-82 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2023 - WELL PLUGGED 11/14/23

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	666	-0-	-24 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	713	N	501	-0-	-212 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	713	N	671	-0-	-42 B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1048	-0-	-37 B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	1024	-0-	-26 B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1068	-0-	-17 B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	189	-0-	-21 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
08	589	N	540	-0-	-49 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	837	N	826	-0-	-11 B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	744	N	676	-0-	-68 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
11	660	N	643	-0-	-17 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 64R RRCID -> 027084 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 2265 PERF. 1620 - 1837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	187	-0-	-83	-0-	B	187	2		N	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	B	312	2		N	-0-			-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	B	270	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	B	270	2		N	-0-			-0-
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	B	272	2		N	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	B	306	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 75R RRCID -> 027085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3599 PERF. 1628 - 1830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	B	608	2		N	-0-			-0-
07	589 N	423	-0-	-166	-0-	B	423	2		N	-0-			-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	B	605	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	B	579	2		N	-0-			-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	B	722	2		N	-0-			-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	B	773	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 76R RRCID -> 027086 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 1628 - 1832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	B	611	2		N	-0-			-0-
07	620 N	461	-0-	-159	-0-	B	461	2		N	-0-			-0-
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	B	608	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	600 N	535	-0-	-65	-0-	B	535	2		N	-0-			-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	B	539	2		N	-0-			-0-
11	600 N	505	-0-	-95	-0-	B	505	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 78R RRCID -> 027087 COMPL. DATE 10/26/1960 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 1620 - 1668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	B	390	2		N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	B	475	2		N	-0-			-0-
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	B	400	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	388	-0-	-2	-0-	B	388	2		N	-0-			-0-
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	B	400	2		N	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	B	391	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 85R RRCID -> 027088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3118 PERF. 1696 - 1899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	B	494	2		N	-0-			-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	B	692	2		N	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	B	503	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	B	482	2		N	-0-			-0-
10	558 N	492	-0-	-66	-0-	B	492	2		N	-0-			-0-
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	B	476	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 86R RRCID -> 027089 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1604 - 1778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	B	146	2		N	-0-			-0-
07	155 N	100	-0-	-55	-0-	B	100	2		N	-0-			-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	B	134	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	B	125	2		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	B	131	2		N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	B	126	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 87R RRCID -> 027090 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 1468 - 1668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	B	187	2		N	-0-			-0-
07	217 N	147	-0-	-70	-0-	B	147	2		N	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	B	311	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	B	297	2		N	-0-			-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	B	303	2		N	-0-			-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	B	299	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1290 N	1270	-0-	-20	-0-	B	1270	2		N	-0-			-0-
07	1333 N	667	-0-	-666	-0-	B	667	2		N	-0-			-0-
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	B	1324	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	B	1280	2		N	-0-			-0-
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	B	1313	2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1265	-0-	-25	-0-	B	1265	2		N	-0-			-0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755

06	180 N	178	-0-	-2	-0-	B	178	2		N	-0-			-0-
07	186 N	83	-0-	-103	-0-	B	83	2		N	-0-			-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	B	185	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	B	178	2		N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	B	182	2		N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	B	174	2		N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/06/1962 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1579 - 1786

06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	B	699	2		N	-0-			-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	B	795	2		N	-0-			-0-
08	744 N	726	-0-	-18	-0-	B	726	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	B	699	2		N	-0-			-0-
10	806 N	747	-0-	-59	-0-	B	747	2		N	-0-			-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	B	723	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	155 N	9	-0-	-146 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	279 N	157	-0-	-122 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	132	2	9	9	N	8	9	1			1
07	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	211	2	4	9	N	4	3	1			2
08	124 N	86	-0-	-38 B	-0-	68	2	18	9	N	16	2	1			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	159	2	8	9	N	7	18	1			5
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	151	2	11	9	N	10	11	1			4
11	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	137	2	10	9	N	9	12	1			1

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	104	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	101	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	97	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	93	-0-	-27 B	-0-	92	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	94	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	85	2	2	9	N	2	2	1			-0-

HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150 N	119	-0-	-31 B	-0-	117	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	121	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	121	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	115	2	2	9	N	2	1	1			1
10	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	116	2	2	9	N	2	2	1			1
11	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	106	2	1	9	N	1	2	1			-0-

HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	547	2	8	9	N	7	5	1			3
07	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1256	2	18	9	N	16	16	1			3
08	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	843	2	9	9	N	8	9	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	796	2	8	9	N	7	5	1			4
10	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	643	2	10	9	N	9	11	1			2
11	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	530	2	11	9	N	10	10	1			2

HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	540	2	7	9	N	6	6	1			1
07	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	301	2	4	9	N	4	4	1			1
08	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	277	2	3	9	N	3	3	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	290	2	3	9	N	3	2	1			2
10	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	283	2	3	9	N	3	4	1			1
11	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	259	2	6	9	N	5	5	1			1

HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10 B	10	10	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970

06	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	787	2	11	9	N	10	10	1			5
07	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	774	2	10	9	N	9	10	1			4
08	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	726	2	8	9	N	7	6	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	776	2	7	9	N	6	5	1			6
10	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	709	2	11	9	N	10	11	1			5
11	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	647	2	13	9	N	12	12	1			5

SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624

06	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	124 N	62	-0-	-62 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	132	-0-	-78 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	372 N	12	-0-	-360 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	158	-0-	-52 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	279 N	70	-0-	-209 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971

06	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	129	2	2	9	N	2	2	1			1
07	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	136	2	2	9	N	2	2	1			1
08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	127	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	132	2	1	9	N	1	1	1			1
10	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	130	2	2	9	N	2	2	1			1
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	126	2	2	9	N	2	2	1			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	80	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	86	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	87	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	84	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	87	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	82	2	2	9	N	2	2	1			-0-

JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660

06	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217	N	114	-0-	-103 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-

LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614

06	450	N	409	-0-	-41 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	496	N	424	-0-	-72 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663

06	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606

06	540	N	344	-0-	-196 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	527	N	244	-0-	-283 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
11	510	N	487	-0-	-23 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744

06	360	N	332	-0-	-28 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	372	N	162	-0-	-210 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	783	-0-	-87 B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
08	837	N	806	-0-	-31 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	992	N	958	-0-	-34 B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027149 COMPL. DATE 08/29/1960 TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	90	-0-	-120 B	-0-	87	2	3	9	N	3	5	1			-0-
07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	307	2	10	9	N	9	7	1			2
08	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	186	2	8	9	N	7	6	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	179	2	8	9	N	7	8	1			2
10	217	N	177	-0-	-40 B	-0-	169	2	8	9	N	7	7	1			2
11	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	160	2	10	9	N	9	8	1			3

5OLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	291	2	25	9	N	23	24	1			2
07	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	630	2	17	9	N	15	12	1			5
08	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	196	2	4	9	N	4	7	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	170	-0-	-40 B	-0-	164	2	6	9	N	5	5	1			2
10	217	N	47	-0-	-170 B	-0-	44	2	3	9	N	3	2	1			3
11	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	204	2	15	9	N	14	16	1			1

DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	209 R	209	-0-	-0-	B	-0-	206	2	3	9	N	3	3	1		1
07	310 N	221	-0-	-89	B	-0-	218	2	3	9	N	3	3	1		1
08	279 N	193	-0-	-86	B	-0-	191	2	2	9	N	2	2	1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	216	2	1	9	N	1	1	1		1
10	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	223	2	3	9	N	3	3	1		1
11	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	220	2	4	9	N	4	4	1		1

MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	379	2	17	9	N	15	16	1		3
07	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	459	2	14	9	N	13	13	1		3
08	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	367	2	15	9	N	14	11	1		6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	371	-0-	-19	B	-0-	358	2	13	9	N	12	15	1		3
10	465 N	365	-0-	-100	B	-0-	347	2	18	9	N	16	15	1		4
11	360 N	335	-0-	-25	B	-0-	316	2	19	9	N	17	15	1		6

BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	131	2	7	9	N	6	6	1		1
07	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	192	2	6	9	N	5	5	1		1
08	155 N	134	-0-	-21	B	-0-	128	2	6	9	N	5	4	1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	67	-0-	-83	B	-0-	65	2	2	9	N	2	4	1		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	105	2	2	9	N	2	2	1		-0-
07	124 N	77	-0-	-47	B	-0-	75	2	2	9	N	2	2	1		-0-
08	124 N	113	-0-	-11	B	-0-	111	2	2	9	N	2	1	1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	107	-0-	-13	B	-0-	105	2	2	9	N	2	3	1		-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	99	2	2	9	N	2	2	1		-0-
11	120 N	88	-0-	-32	B	-0-	85	2	3	9	N	3	3	1		-0-

DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELTON -A- WELL #: 9R RRCID -> 027171 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1539 - 1762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 10R RRCID -> 027172 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1579 - 1803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 11R RRCID -> 027173 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1479 - 1689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2	N	-0-			-0-
07	248 N	227	-0-	-21	B	-0-	227	2	N	-0-			-0-
08	248 N	170	-0-	-78	B	-0-	170	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	165	-0-	-75	B	-0-	165	2	N	-0-			-0-
10	217 N	173	-0-	-44	B	-0-	173	2	N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2	N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 12R RRCID -> 027174 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 13R RRCID -> 027175 COMPL. DATE 02/02/1961 TOTAL DEPTH 1837 PERF. 1516 - 1586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	444	-0-	-6	B	-0-	444	2	N	-0-			2
07	465 N	389	-0-	-76	B	-0-	389	2	N	-0-			2
08	496 N	52	-0-	-444	B	-0-	52	2	N	-0-			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	403	-0-	-47	B	-0-	403	2	N	-0-			2
10	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2	N	-0-			2
11	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2	N	-0-			2

SHELTON -A- WELL #: 14R RRCID -> 027176 COMPL. DATE 01/24/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1476 - 1663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	267	-0-	-3	B	-0-	267	2	N	-0-			1
07	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2	N	-0-			1
08	279 N	31	-0-	-248	B	-0-	31	2	N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	238	-0-	-32	B	-0-	238	2	N	-0-			1
10	341 N	265	-0-	-76	B	-0-	265	2	N	-0-			1
11	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2	N	-0-			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELTON -A- WELL #: 15R RRCID -> 027177 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1510 - 1548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180 N	149	-0-	-31 B	-0-	149	2			N	-0-					1
07	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					1
08	155 N	19	-0-	-136 B	-0-	19	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					1
10	217 N	177	-0-	-40 B	-0-	177	2			N	-0-					1
11	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					1

SHELTON -A- WELL #: 16R RRCID -> 027178 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576

06	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2			N	-0-					1
07	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					1
08	217 N	34	-0-	-183 B	-0-	34	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	231	-0-	-39 B	-0-	231	2			N	-0-					1
10	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					1
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					1

STATE WELL #: 2R RRCID -> 027179 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611

06	14B2 EXT	293	-0-	293 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	37	-0-	37 B	37	37	2			N	-0-					-0-
08	237 R	200	-0-	-37 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	174 R	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	210 R	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -B- WELL #: 1R RRCID -> 027181 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563

06	450 N	386	-0-	-64 B	-0-	300	1	86	2	N	-0-					-0-
07	496 N	321	-0-	-175 B	-0-	310	1	11	2	N	-0-					-0-
08	465 N	377	-0-	-88 B	-0-	298	1	79	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	339	-0-	-51 B	-0-	283	1	56	2	N	-0-					-0-
10	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	298	1	42	2	N	-0-					-0-
11	360 N	300	-0-	-60 B	-0-	300	1			N	-0-					-0-

BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-

MASTERSON -A- WELL #: 1R RRCID -> 027184 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1497 - 1699

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -B- WELL #: 1R RRCID -> 027185 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1746 - 1940

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -D- WELL #: 1R RRCID -> 027186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1199 - 1273

06	810 N	694	-0-	-116 B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
07	2506 N	2506	-0-	-0- B	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
08	837 N	732	-0-	-105 B	-0-	732	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2		N	-0-			-0-
10	837 N	466	-0-	-371 B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
11	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2		N	-0-			-0-

MASTERSON -E- WELL #: 1R RRCID -> 027187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1560 - 1766

06	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -F- WELL #: 1R RRCID -> 027188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1668 - 1683

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON -G- WELL #: 1R RRCID -> 027189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1349 - 1526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON -H- WELL #: 1R RRCID -> 027190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1831 - 2031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON -I- WELL #: 1R RRCID -> 027191 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1772 - 1787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON -J- WELL #: 1R RRCID -> 027192 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1633 - 1797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON -K- WELL #: 1R RRCID -> 027193 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1378 - 1546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON -L- WELL #: 1R RRCID -> 027194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1710 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-			-0-

ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	135	1	796	2	N	-0-			-0-
07	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	140	1	786	2	N	-0-			-0-
08	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	118	1	725	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	135	1	755	2	N	-0-			-0-
10	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	140	1	771	2	N	-0-			-0-
11	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	135	1	741	2	N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
07	124 N	10	-0-	-114 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119	2			N	-0-			-0-
10	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-			-0-

STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	177	1	545	2	N	-0-			-0-
07	2559 N	2559	-0-	-0- B	-0-	202	1	2357	2	N	-0-			-0-
08	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	202	1	759	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	192	1	643	2	N	-0-			-0-
10	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	202	1	643	2	N	-0-			-0-
11	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	192	1	501	2	N	-0-			-0-

BIVINS FEE WELL #: 3R RRCID -> 027206 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON UNIT -I- WELL #: 4R RRCID -> 027210 COMPL. DATE 07/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 027215 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1530 - 1748

06	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2	N	-0-			-0-
07	558	N	498	-0-	-60	B	-0-	498	2	N	-0-			-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540	N	507	-0-	-33	B	-0-	507	2	N	-0-			-0-
10	496	N	417	-0-	-79	B	-0-	417	2	N	-0-			-0-
11	510	N	498	-0-	-12	B	-0-	498	2	N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 027216 COMPL. DATE 01/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1759 - 1830

06	150	N	148	-0-	-2	B	-0-	148	2	N	-0-			-0-
07	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	148	2	N	-0-			-0-
08	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	148	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150	N	141	-0-	-9	B	-0-	141	2	N	-0-			-0-
10	155	N	131	-0-	-24	B	-0-	131	2	N	-0-			-0-
11	150	N	132	-0-	-18	B	-0-	132	2	N	-0-			-0-

INGERTON -E- WELL #: 1 RRCID -> 027220 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1735 - 1946

06	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2	N	-0-			-0-
07	372	N	359	-0-	-13	B	-0-	359	2	N	-0-			-0-
08	372	N	357	-0-	-15	B	-0-	357	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360	N	352	-0-	-8	B	-0-	352	2	N	-0-			-0-
10	372	N	326	-0-	-46	B	-0-	326	2	N	-0-			-0-
11	360	N	330	-0-	-30	B	-0-	330	2	N	-0-			-0-

JOHNSON -AC- WELL #: 1 RRCID -> 027223 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1606 - 1646

06	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2	N	-0-			-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2	N	-0-			-0-
08	279	N	233	-0-	-46	B	-0-	233	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300	N	235	-0-	-65	B	-0-	235	2	N	-0-			-0-
10	310	N	155	-0-	-155	B	-0-	155	2	N	-0-			-0-
11	240	N	217	-0-	-23	B	-0-	217	2	N	-0-			-0-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027227 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1736 - 1904

06	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2	N	-0-			-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2	N	-0-			-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240	N	238	-0-	-2	B	-0-	238	2	N	-0-			-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2	N	-0-			-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LATIN WELL #: 2 RRCID -> 027228 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	B	-0-	276	2	N	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	B	-0-	282	2	N	-0-			-0-
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	B	-0-	261	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	270 N	225	-0-	-45	-0-	B	-0-	225	2	N	-0-			-0-
10	279 N	198	-0-	-81	-0-	B	-0-	198	2	N	-0-			-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	B	-0-	224	2	N	-0-			-0-

POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

RECORD, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799

06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	B	-0-	139	2	N	-0-			-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	B	-0-	135	2	N	-0-			-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	B	-0-	148	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	B	-0-	131	2	N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	B	-0-	141	2	N	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	B	-0-	149	2	N	-0-			-0-

SNEED -F- WELL #: 2 RRCID -> 027234 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2023 - WELL PLUGGED 10/31/23

SNEED -J- WELL #: 2 RRCID -> 027235 COMPL. DATE 08/27/1961 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629

06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	B	-0-	186	2	N	-0-			-0-
07	248 N	55	-0-	-193	-0-	B	-0-	55	2	N	-0-			-0-
08	217 N	120	-0-	-97	-0-	B	-0-	120	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	B	-0-	285	2	N	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	B	-0-	237	2	N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	B	-0-	224	2	N	-0-			-0-

SNOW, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 027236 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	1879 R	1879	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1879	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNOW, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 027237 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	62 N	7	-0-	-55 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	93 N	10	-0-	-83 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-

SNOW, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 027238 COMPL. DATE 11/28/1960 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1539 - 1575

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SNOW, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 027239 COMPL. DATE 12/02/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581

06	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
08	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-

SNOW, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 027241 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1036 - 1688

06	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
07	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
08	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
10	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-

WILD BILL WELL #: 3 RRCID -> 027243 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1609 - 1638

06	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
07	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2		N	-0-			-0-
08	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2		N	-0-			-0-
10	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2		N	-0-			-0-
11	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, JOE WELL #: 2 RRCID -> 027244 COMPL. DATE 01/05/1961 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 1482 - 1718

06	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
08	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ZELL WELL #: 5 RRCID -> 027245 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1743 - 1798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
07	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
08	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
10	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
11	270 N	237	-0-	-33 B	-0-	237	2		N	-0-			-0-

ZELL WELL #: 6 RRCID -> 027246 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-

ZELL WELL #: 8 RRCID -> 027248 COMPL. DATE 03/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	1011	-0-	-9 B	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	1035	-0-	-19 B	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	1036	-0-	-18 B	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1020 N	999	-0-	-21 B	-0-	999	2		N	-0-			-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
11	990 N	953	-0-	-37 B	-0-	953	2		N	-0-			-0-

YAKE, WM. C WELL #: 2R RRCID -> 030757 COMPL. DATE 08/19/1965 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 1742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRD WELL #: 1R RRCID -> 031225 COMPL. DATE 07/12/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 031498 COMPL. DATE 07/31/1963 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
07	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	232	-0-	-68 B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
10	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MIZEL-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 032018 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 113 RRCID -> 032024 COMPL. DATE 09/10/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1583 - 1768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	460	-0-	-20 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 125 RRCID -> 032279 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2750	N	2750	-0-	-0- B	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
08	682	N	679	-0-	-3 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	899	N	898	-0-	-1 B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 128 RRCID -> 032280 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1794 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3828	-0-	728 B	728	3828	2			N	-0-					-0-
08	1510	N	782	-0-	-728 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	1023	#	973	-0-	-50 B	-50	973	2			N	-0-					-0-
11	990	#	875	-0-	-115 B	-165	875	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 203 RRCID -> 032281 COMPL. DATE 09/11/1963 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1609 - 1822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	527	N	24	-0-	-503 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	713	N	308	-0-	-405 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-

HERR WELL #: 1 RRCID -> 032282 COMPL. DATE 08/13/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1762 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS FEE WELL #: 2R RRCID -> 032320 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS FEE WELL #: 4R RRCID -> 032321 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS FEE WELL #: 1R RRCID -> 032575 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MERCHANT, IRA B. WELL #: 1R RRCID -> 033395 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2	N	-0-			-0-
07	155 N	19	-0-	-136	B	-0-	19	2	N	-0-			-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2	N	-0-			-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2	N	-0-			-0-
11	180 N	155	-0-	-25	B	-0-	155	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	10	-0-	-20	B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-			-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2	N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2	N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	301	-0-	-59 B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
07	527 N	117	-0-	-410 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
08	341 N	285	-0-	-56 B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
10	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2		N	-0-			-0-
11	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2		N	-0-			-0-

DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633

06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1636 - 1872

06	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
07	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
08	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
10	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
11	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2		N	-0-			-0-

WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548

06	570 N	539	-0-	-31 B	-0-	539	2		N	-0-			-0-
07	651 N	344	-0-	-307 B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
08	589 N	543	-0-	-46 B	-0-	543	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	499	-0-	-41 B	-0-	499	2		N	-0-			-0-
10	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2		N	-0-			-0-
11	540 N	519	-0-	-21 B	-0-	519	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON, E. B. WELL #: 201 RRCID -> 034546 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	368	-0-	-22	B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
07	403 N	205	-0-	-198	B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
11	390 N	366	-0-	-24	B	-0-	366	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 127 RRCID -> 034739 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-				N	-0-			-0-
07	1421 N	1421	-0-	-0-	B	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
10	372 N	343	-0-	-29	B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1884 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
07	403 N	163	-0-	-240	B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360 N	355	-0-	-5	B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	88	-0-	-32	B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07	124 N	15	-0-	-109	B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	124 N	112	-0-	-12	B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	217 N	147	-0-	-70	B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
11	180 N	34	-0-	-146	B	-0-	34	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	289	-0-	-101	B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2		N	-0-			-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
10	403 N	373	-0-	-30	B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
11	390 N	314	-0-	-76	B	-0-	314	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	56	1	220	2	N	-0-					-0-
07	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	60	1	219	2	N	-0-					-0-
08	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	61	1	210	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	62	1	215	2	N	-0-					-0-
10	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	66	1	127	2	N	-0-					-0-
11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	64	1	200	2	N	-0-					-0-

KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029

06	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	480 N	445	-0-	-35 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620

06	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	217 N	158	-0-	-59 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBRIDE WELL #: 1R RRCID -> 035139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419

06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	35	1	100	2	N	3	2	1			1
						3	9									
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	31	1	127	2	N	1	2	1			-0-
						1	9									
08	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	45	1	104	2	N	3	2	1			1
						3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	155 N	19	-0-	-136 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	150 N	47	-0-	-103 B	-0-	46	2	1	9	N	1	1	1			-0-

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642

06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	6	-0-	-87 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761

06	450	N	428	-0-	-22 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	403	N	147	-0-	-256 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	360	-0-	-60 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843

06	570	N	564	-0-	-6 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	558	N	484	-0-	-74 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	554	-0-	-16 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-

STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 3 R RRCID -> 037776 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1488 - 1684

06	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	589	N	562	-0-	-27 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	544	-0-	-26 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 13 R RRCID -> 037777 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1843 - 2053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	434 N	193	-0-	-241 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	450 N	386	-0-	-64 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 15 R RRCID -> 037778 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1603 - 1797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	372 N	181	-0-	-191 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 16 R RRCID -> 037779 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1639 - 1657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-

JOHNSON -G- WELL #: 3RC RRCID -> 038061 COMPL. DATE 12/19/1965 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1586 - 1598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	538	2	14	9	N	13	11	1			5
07	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	491	2	15	9	N	14	12	1			7
08	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	600	2	18	9	N	16	18	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	575	2	18	9	N	16	16	1			5
10	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	568	2	15	9	N	14	17	1			2
11	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	542	2	20	9	N	18	15	1			5

SNEED, J. T. WELL #: 202 RRCID -> 039111 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	279 N	30	-0-	-249 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	341 N	181	-0-	-160 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	504	-0-	504 B	4532	504	2			N	-0-					-0-
07	3408	171	-0-	-3237 B	1295	171	2			N	-0-					-0-
08	1820 R	525	-0-	-1295 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	690 #	521	-0-	-169 B	-169	521	2			N	-0-					-0-
10	353 N	522	-0-	169 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	330	N	289	-0-	-41 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-

MASTERSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					1
07	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					1
08	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2			N	-0-					1
10	93	N	46	-0-	-47 B	-0-	46	2			N	-0-					1
11	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-					1

BIVINS -D- WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	581	-0-	-19 B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
07	682 N	395	-0-	-287 B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
08	620 N	565	-0-	-55 B	-0-	565	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	565	-0-	-5 B	-0-	565	2		N	-0-			-0-
10	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2		N	-0-			-0-
11	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
07	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
08	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1530 N	1508	-0-	-22 B	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1535	-0-	-201 B	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
11	1530 N	1472	-0-	-58 B	-0-	1472	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
07	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
08	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
10	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
11	360 N	348	-0-	-12 B	-0-	348	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	9	-0-	-51 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	155 N	11	-0-	-144 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	124 N	73	-0-	-51 B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2		N	-0-			-0-
07	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2		N	-0-			-0-
08	558 N	546	-0-	-12 B	-0-	546	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	517	-0-	-23 B	-0-	517	2		N	-0-			-0-
10	558 N	523	-0-	-35 B	-0-	523	2		N	-0-			-0-
11	540 N	510	-0-	-30 B	-0-	510	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	554	-0-	-16 B	-0-	554	2		N	-0-			-0-
07	651 N	511	-0-	-140 B	-0-	511	2		N	-0-			-0-
08	651 N	602	-0-	-49 B	-0-	602	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2		N	-0-			-0-
10	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2		N	-0-			-0-
11	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2		N	-0-			-0-
07	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 2		N	-0-			-0-
08	806 N	805	-0-	-1 B	-0-	805 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	773	-0-	-7 B	-0-	773 2		N	-0-			-0-
10	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 2		N	-0-			-0-
11	780 N	750	-0-	-30 B	-0-	750 2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063

06	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
07	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2		N	-0-			-0-
08	372 N	299	-0-	-73 B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
10	434 N	337	-0-	-97 B	-0-	337 2		N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091

06	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
07	341 N	89	-0-	-252 B	-0-	89 2		N	-0-			-0-
08	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
10	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991

06	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
07	217 N	44	-0-	-173 B	-0-	44 2		N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841

06	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
07	248 N	107	-0-	-141 B	-0-	107 2		N	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-			-0-
10	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
11	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829

06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
07	217 N	123	-0-	-94 B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
07	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2		N	-0-			-0-
08	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
10	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
11	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 26 R RRCID -> 043503 COMPL. DATE 07/28/1967 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183

06	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-				N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-
08	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	2		N	-0-			-0-
10	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2		N	-0-			-0-
11	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 29 R RRCID -> 045065 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1764 - 1877

06	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
07	465 N	344	-0-	-121 B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
08	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
10	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048

06	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2		N	-0-			-0-
07	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
08	868 N	834	-0-	-34 B	-0-	834	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	787	-0-	-23 B	-0-	787	2		N	-0-			-0-
10	899 N	821	-0-	-78 B	-0-	821	2		N	-0-			-0-
11	810 N	776	-0-	-34 B	-0-	776	2		N	-0-			-0-

COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1787 - 2061

06	14B2 EXT	353	-0-	353 B	3228	353	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	85	-0-	85 B	3313	85	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	534	-0-	534 B	3847	534	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3847													
09	14B2 EXT	526	-0-	526 B	4373	526	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	508	-0-	508 B	4881	508	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	429	-0-	429 B	5310	429	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 2118

06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
07	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2		N	-0-			-0-
08	558 N	498	-0-	-60 B	-0-	498	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	487	-0-	-23 B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
10	744 N	493	-0-	-251 B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
11	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	526	-0-	526	B	6909	526	2	N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	6909			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	6909			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6909													
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	6909			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	501	-0-	501	B	7410	501	2	N	-0-			-0-
11	DELQ PR	462	-0-	462	B	7872	462	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	476	-0-	-4	B	-0-	476	2	N	-0-			-0-
07	465 N	453	-0-	-12	B	-0-	453	2	N	-0-			-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	473	-0-	-7	B	-0-	473	2	N	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2	N	-0-			-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	294	-0-	-36	B	-0-	294	2	N	-0-			-0-
07	341 N	149	-0-	-192	B	-0-	149	2	N	-0-			-0-
08	310 N	269	-0-	-41	B	-0-	269	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	272	-0-	-28	B	-0-	272	2	N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2	N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	371	-0-	-49	B	-0-	371	2	N	-0-			-0-
07	434 N	278	-0-	-156	B	-0-	278	2	N	-0-			-0-
08	403 N	334	-0-	-69	B	-0-	334	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	331	-0-	-29	B	-0-	331	2	N	-0-			-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2	N	-0-			-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	210	-0-	-60 B	-0-	210	2	N	-0-			-0-
07	248 N	80	-0-	-168 B	-0-	80	2	N	-0-			-0-
08	248 N	198	-0-	-50 B	-0-	198	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2	N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2	N	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2	N	-0-			-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2	N	-0-			-0-
08	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	748	-0-	-2 B	-0-	748	2	N	-0-			-0-
10	868 N	758	-0-	-110 B	-0-	758	2	N	-0-			-0-
11	750 N	724	-0-	-26 B	-0-	724	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 35R RRCID -> 046068 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1905 - 2095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	177	-0-	-33 B	-0-	177	2	N	-0-			-0-
07	186 N	32	-0-	-154 B	-0-	32	2	N	-0-			-0-
08	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2	N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2	N	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 5R RRCID -> 046069 COMPL. DATE 02/07/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1836 - 2047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	4491	-0-	1391 B	1391	4491	2	N	-0-			-0-
08	2715 N	1324	-0-	-1391 B	-0-	1324	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1350 N	1276	-0-	-74 B	-0-	1276	2	N	-0-			-0-
10	2165	1307	-0-	-858 B	-858	1307	2	N	-0-			-0-
11	2095	1307	-0-	-788 B	-1646	1307	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2	N	-0-			-0-
07	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2	N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2	N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2	N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	3589			N	NO RPT			-0-
07	3100 N	519	-0-	-2581 B	1008	519	2	N	-0-			-0-
08	DELQ PR	512	-0-	512 B	1520	512	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1520												
09	DELQ PR	541	-0-	541 B	2061	541	2	N	-0-			-0-
10	0 N	562	-0-	562 B	2623	562	2	N	-0-			-0-
11	0 N	622	-0-	622 B	3245	622	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
07	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
10	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
07	186 N	115	-0-	-71 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
11	210 N	68	-0-	-142 B	-0-	68	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1780 - 1961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	629 R	629	-0-	-0- B	-0-	629	2		N	-0-			-0-
08	574 R	574	-0-	-0- B	-0-	574	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	539	-0-	539 B	539	539	2		N	-0-			-0-
*10	990 N	451	-0-	-539 B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
*11	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
07	310 N	103	-0-	-207 B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
11	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
07	310 N	275	-0-	-35 B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
08	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
10	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
11	330 N	313	-0-	-17 B	-0-	313	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2		N	-0-			-0-
07	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
08	682 N	563	-0-	-119 B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	554	-0-	-76 B	-0-	554	2		N	-0-			-0-
10	744 N	568	-0-	-176 B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
11	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2		N	-0-			-0-
07	682 N	548	-0-	-134 B	-0-	548	2		N	-0-			-0-
08	651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2		N	-0-			-0-
10	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2		N	-0-			-0-
11	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
07	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
08	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
10	434 N	373	-0-	-61 B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
11	360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	442	-0-	-8 B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
07	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2		N	-0-			-0-
08	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
10	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
11	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	1138	-0-	-2 B	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
07	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
08	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1140 N	1139	-0-	-1 B	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1184	-0-	-180 B	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
11	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2		N	-0-			-0-
07	558 N	233	-0-	-325 B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
08	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2		N	-0-			-0-
10	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2		N	-0-			-0-
11	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
07	465 N	385	-0-	-80 B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
08	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
10	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
11	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 43R RRCID -> 050733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441

06	450	N	445	-0-	-5	B	-0-	445	2	N	-0-		-0-
07	434	N	388	-0-	-46	B	-0-	388	2	N	-0-		-0-
08	465	N	456	-0-	-9	B	-0-	456	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450	N	433	-0-	-17	B	-0-	433	2	N	-0-		-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2	N	-0-		-0-
11	450	N	429	-0-	-21	B	-0-	429	2	N	-0-		-0-

MASTERSON WELL #: 46 R RRCID -> 050735 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782

06	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	2	N	-0-		-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	2	N	-0-		-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	2	N	-0-		-0-
10	713	N	653	-0-	-60	B	-0-	653	2	N	-0-		-0-
11	660	N	625	-0-	-35	B	-0-	625	2	N	-0-		-0-

MASTERSON WELL #: 47R RRCID -> 050736 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1656 - 1840

06	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2	N	-0-		-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2	N	-0-		-0-
08	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210	N	202	-0-	-8	B	-0-	202	2	N	-0-		-0-
10	217	N	204	-0-	-13	B	-0-	204	2	N	-0-		-0-
11	210	N	192	-0-	-18	B	-0-	192	2	N	-0-		-0-

MASTERSON WELL #: 48R RRCID -> 050737 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1523 - 1598

06	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2	N	-0-		-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2	N	-0-		-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90	N	85	-0-	-5	B	-0-	85	2	N	-0-		-0-
10	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	2	N	-0-		-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2	N	-0-		-0-

MASTERSON WELL #: 49R RRCID -> 050738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1536 - 1870

06	570	N	560	-0-	-10	B	-0-	560	2	N	-0-		-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	1228	2	N	-0-		-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570	N	553	-0-	-17	B	-0-	553	2	N	-0-		-0-
10	651	N	568	-0-	-83	B	-0-	568	2	N	-0-		-0-
11	570	N	545	-0-	-25	B	-0-	545	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 50R RRCID -> 050739 COMPL. DATE 06/17/1971 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1548 - 1757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2		N	-0-			-0-
07	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	2		N	-0-			-0-
08	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2		N	-0-			-0-
10	930 N	869	-0-	-61 B	-0-	869	2		N	-0-			-0-
11	840 N	837	-0-	-3 B	-0-	837	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 51R RRCID -> 050782 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1686 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
07	248 N	50	-0-	-198 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
10	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 41R RRCID -> 050834 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1802 - 1942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	1010	-0-	-10 B	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	799	-0-	-286 B	-0-	799	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	1040	-0-	-14 B	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1020 N	994	-0-	-26 B	-0-	994	2		N	-0-			-0-
10	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	985	-0-	-35 B	-0-	985	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 43R RRCID -> 050835 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1906 - 2106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2		N	-0-			-0-
07	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	2		N	-0-			-0-
08	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2		N	-0-			-0-
10	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2		N	-0-			-0-
11	630 N	603	-0-	-27 B	-0-	603	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 44 R RRCID -> 050951 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1842 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
07	155 N	79	-0-	-76 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 41 R RRCID -> 050952 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1770 - 1979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 N	406	-0-	-104 B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
07	496 N	303	-0-	-193 B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
08	589 N	457	-0-	-132 B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
10	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 46R RRCID -> 051107 COMPL. DATE 08/03/1971 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1804 - 1994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	373	-0-	-107 B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
07	403 N	335	-0-	-68 B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
08	403 N	338	-0-	-65 B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
11	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 47R RRCID -> 051777 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2046 - 2184

06	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 55R RRCID -> 053384 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1786 - 1995

06	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
07	186 N	86	-0-	-100 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
08	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
11	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 48R RRCID -> 053385 COMPL. DATE 05/10/1972 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1843 - 2053

06	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
07	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2		N	-0-			-0-
08	589 N	547	-0-	-42 B	-0-	547	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	531	-0-	-9 B	-0-	531	2		N	-0-			-0-
10	682 N	548	-0-	-134 B	-0-	548	2		N	-0-			-0-
11	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132

06	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
08	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114

06	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07	93 N	33	-0-	-60 B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	58	-0-	-62 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	124 N	32	-0-	-92 B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
11	180 N	141	-0-	-39 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168

06	660 N	656	-0-	-4 B	-0-	656	2		N	-0-			-0-
07	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
08	682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	642	-0-	-18 B	-0-	642	2		N	-0-			-0-
10	744 N	659	-0-	-85 B	-0-	659	2		N	-0-			-0-
11	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 53R RRCID -> 054391 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827

06	810 N	805	-0-	-5 B	-0-	805	2		N	-0-			-0-
07	837 N	557	-0-	-280 B	-0-	557	2		N	-0-			-0-
08	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	802	-0-	-8 B	-0-	802	2		N	-0-			-0-
10	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2		N	-0-			-0-
11	810 N	776	-0-	-34 B	-0-	776	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865

06	720 N	688	-0-	-32 B	-0-	688	2		N	-0-			-0-
07	744 N	521	-0-	-223 B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
08	744 N	683	-0-	-61 B	-0-	683	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	332	-0-	-358 B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
10	527 N	31	-0-	-496 B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788

06	180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
07	186 N	46	-0-	-140 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	186 N	103	-0-	-83 B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 54R RRCID -> 054450 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1778 PERF. 1562 - 1782

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
07	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2		N	-0-			-0-
08	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		N	-0-			-0-
10	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
11	390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2		N	-0-			-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
08	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	785	-0-	-25 B	-0-	785	2		N	-0-			-0-
10	868 N	811	-0-	-57 B	-0-	811	2		N	-0-			-0-
11	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
07	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
08	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
10	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
11	300 N	277	-0-	-23 B	-0-	277	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
07	124 N	16	-0-	-108 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 N	461	-0-	-79 B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
07	527 N	288	-0-	-239 B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
08	496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	449	-0-	-1 B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2		N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
07	93 N	9	-0-	-84 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	B	99	2		N	-0-			-0-
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	B	16	2		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	B	102	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	B	99	2		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	B	103	2		N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	B	97	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	B	178	2		N	-0-			-0-
07	186 N	55	-0-	-131	-0-	B	55	2		N	-0-			-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	B	178	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	B	182	2		N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	B	186	2		N	-0-			-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	B	178	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 70R RRCID -> 056399 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 N	769	-0-	-11	-0-	B	769	2		N	-0-			-0-
07	806 N	765	-0-	-41	-0-	B	765	2		N	-0-			-0-
08	837 N	786	-0-	-51	-0-	B	786	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	B	782	2		N	-0-			-0-
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	B	804	2		N	-0-			-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	B	765	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	690 N	689	-0-	-1	-0-	B	689	2		N	-0-			-0-
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	B	1399	2		N	-0-			-0-
08	713 N	686	-0-	-27	-0-	B	686	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	690 N	689	-0-	-1	-0-	B	689	2		N	-0-			-0-
10	775 N	710	-0-	-65	-0-	B	710	2		N	-0-			-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	B	690	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
07	372 N	165	-0-	-207 B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
08	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
11	390 N	363	-0-	-27 B	-0-	363	2		N	-0-			-0-

LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804

06	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
07	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
08	403 N	358	-0-	-45 B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	344	-0-	-46 B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
10	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
11	360 N	336	-0-	-24 B	-0-	336	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122

06	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3891	-0-	791 B	791	3891	2		N	-0-			-0-
08	1168 N	377	-0-	-791 B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	344	-0-	-46 B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
10	403 #	350	-0-	-53 B	-53	350	2		N	-0-			-0-
11	390 #	338	-0-	-52 B	-105	338	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 79R RRCID -> 058323 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 80R RRCID -> 058324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1631 - 1697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2	N	-0-			-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	2	N	-0-			-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	2	N	-0-			-0-
10	670 N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2	N	-0-			-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: 8R RRCID -> 058326 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	B	1199	2		N	-0-			-0-
07	868 N	859	-0-	-9	-0-	B	859	2		N	-0-			-0-
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	B	1161	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	B	1127	2		N	-0-			-0-
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	B	1192	2		N	-0-			-0-
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	B	1060	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044

06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	B	52	2		N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	B	15	2		N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	B	109	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	B	103	2		N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	B	99	2		N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	B	97	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 84R RRCID -> 059782 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717

06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	B	461	2		N	-0-			-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	B	731	2		N	-0-			-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	B	443	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	B	429	2		N	-0-			-0-
10	496 N	438	-0-	-58	-0-	B	438	2		N	-0-			-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	B	421	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454

06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	B	511	2		N	-0-			-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	B	908	2		N	-0-			-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	B	530	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	B	511	2		N	-0-			-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	B	530	2		N	-0-			-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	B	505	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170

06	390 N	189	-0-	-201	-0-	B	189	2		N	-0-			-0-
07	434 N	106	-0-	-328	-0-	B	106	2		N	-0-			-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	B	456	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	B	532	2		N	-0-			-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	B	574	2		N	-0-			-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	B	530	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400

06	330	N	324	-0-	-6	B	-0-	324	2	N	-0-			-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2	N	-0-			-0-
08	341	N	332	-0-	-9	B	-0-	332	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330	N	320	-0-	-10	B	-0-	320	2	N	-0-			-0-
10	372	N	328	-0-	-44	B	-0-	328	2	N	-0-			-0-
11	330	N	314	-0-	-16	B	-0-	314	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876

06	450	N	448	-0-	-2	B	-0-	448	2	N	-0-			-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	2	N	-0-			-0-
08	465	N	435	-0-	-30	B	-0-	435	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450	N	424	-0-	-26	B	-0-	424	2	N	-0-			-0-
10	496	N	420	-0-	-76	B	-0-	420	2	N	-0-			-0-
11	420	N	416	-0-	-4	B	-0-	416	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 95R RRCID -> 062220 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1585 - 1825

06	240	N	223	-0-	-17	B	-0-	223	2	N	-0-			-0-
07	217	N	91	-0-	-126	B	-0-	91	2	N	-0-			-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2	N	-0-			-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2	N	-0-			-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 99R RRCID -> 062441 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 93R RRCID -> 062442 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916

06	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2	N	-0-			-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	2	N	-0-			-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	600	N	583	-0-	-17	B	-0-	583	2	N	-0-			-0-
10	682	N	591	-0-	-91	B	-0-	591	2	N	-0-			-0-
11	600	N	567	-0-	-33	B	-0-	567	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679

06	750	N	745	-0-	-5	B	-0-	745	2	N	-0-			-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1463	2	N	-0-			-0-
08	775	N	765	-0-	-10	B	-0-	765	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	750	N	740	-0-	-10	B	-0-	740	2	N	-0-			-0-
10	806	N	767	-0-	-39	B	-0-	767	2	N	-0-			-0-
11	750	N	739	-0-	-11	B	-0-	739	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680

06	150	N	113	-0-	-37	B	-0-	113	2	N	-0-			-0-
07	155	N	5	-0-	-150	B	-0-	5	2	N	-0-			-0-
08	124	N	92	-0-	-32	B	-0-	92	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120	N	86	-0-	-34	B	-0-	86	2	N	-0-			-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2	N	-0-			-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688

06	1290	N	1246	-0-	-44	B	-0-	1246	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1105	-0-	-228	B	-0-	1105	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1200	-0-	-71	B	-0-	1200	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1260	N	1083	-0-	-177	B	-0-	1083	2	N	-0-			-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	1190	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1116	-0-	-54	B	-0-	1116	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929

06	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	132	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	124 N	24	-0-	-100 B	-0-	22	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640

06	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741

06	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93 N	4	-0-	-89 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493

06	510 N	486	-0-	-24 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	527 N	388	-0-	-139 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	480 N	470	-0-	-10 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725

06	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	186 N	85	-0-	-101 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	B	404	2		N	-0-			-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	B	591	2		N	-0-			-0-
08	403 N	372	-0-	-31	-0-	B	372	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	B	366	2		N	-0-			-0-
10	465 N	374	-0-	-91	-0-	B	374	2		N	-0-			-0-
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	B	359	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740

06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	B	-0-	720	2	N	-0-			-0-
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
08	744 N	741	-0-	-3	-0-	B	-0-	741	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	720 N	715	-0-	-5	-0-	B	-0-	715	2	N	-0-			-0-
10	775 N	738	-0-	-37	-0-	B	-0-	738	2	N	-0-			-0-
11	720 N	712	-0-	-8	-0-	B	-0-	712	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEED P WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608

06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	B	-0-	31	2	N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	B	-0-	44	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	B	-0-	44	2	N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	B	-0-	46	2	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-			-0-

YAKE -G- WELL #: 1R RRCID -> 083914 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 1756

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	360 1	6 9	N	5	5 1		1
07	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	372 1	6 9	N	5	5 1		1
08	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	372 1	3 9	N	3	3 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	360 1	3 9	N	3	2 1		2
10	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	372 1	6 9	N	5	5 1		2
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	360 1	8 9	N	7	7 1		2

BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980

06	510 N	459	-0-	-51 B	-0-	459 2		N	-0-			-0-
07	527 N	358	-0-	-169 B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
08	527 N	492	-0-	-35 B	-0-	492 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
10	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2		N	-0-			-0-
11	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748

06	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2		N	-0-			-0-
07	434 N	204	-0-	-230 B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
08	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2		N	-0-			-0-
10	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2		N	-0-			-0-
11	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975

06	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
07	155 N	44	-0-	-111 B	-0-	44 2		N	-0-			-0-
08	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
11	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 2		N	-0-			-0-

HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960

06	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	136 2	2 9	N	2	2 1		-0-
07	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	143 2	2 9	N	2	2 1		-0-
08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	135 2	1 9	N	1	1 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	136 2	2 9	N	2	1 1		1
10	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	137 2	2 9	N	2	2 1		1
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	120 2	2 9	N	2	2 1		1

SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1986 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846

06	960	N	703	-0-	-257	B	-0-	703	2		N	-0-				-0-
07	961	N	950	-0-	-11	B	-0-	950	2		N	-0-				-0-
08	930	N	925	-0-	-5	B	-0-	925	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	2		N	-0-				-0-
10	961	N	943	-0-	-18	B	-0-	943	2		N	-0-				-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	2		N	-0-				-0-

SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930

06	750	N	656	-0-	-94	B	-0-	656	2		N	-0-				-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2		N	-0-				-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	2		N	-0-				-0-
10	775	N	765	-0-	-10	B	-0-	765	2		N	-0-				-0-
11	750	N	680	-0-	-70	B	-0-	680	2		N	-0-				-0-

SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930

06	2190	N	1493	-0-	-697	B	-0-	1493	2		N	-0-				-0-
07	2211	N	2211	-0-	-0-	B	-0-	2211	2		N	-0-				-0-
08	2077	N	2022	-0-	-55	B	-0-	2022	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1949	N	1949	-0-	-0-	B	-0-	1949	2		N	-0-				-0-
10	2201	N	2119	-0-	-82	B	-0-	2119	2		N	-0-				-0-
11	2124	N	2124	-0-	-0-	B	-0-	2124	2		N	-0-				-0-

KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098

06	810	N	-0-	-0-	-810	B	-0-				N	11	11	1		3
07	837	N	802	-0-	-35	B	-0-	790	2	12 9	N	11	12	1		2
08	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	859	2	10 9	N	9	8	1		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	858	2	7 9	N	6	5	1		4
10	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	885	2	14 9	N	13	12	1		5
11	810	N	699	-0-	-111	B	-0-	685	2	14 9	N	13	15	1		3

SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190

06	240	N	127	-0-	-113	B	-0-	127	2		N	-0-				75
07	155	N	3	-0-	-152	B	-0-	3	2		N	-0-				75
08	155	N	11	-0-	-144	B	-0-	11	2		N	-0-				75
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-				75
10	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-				N	-0-				75
11	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-				N	-0-				75

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	2		N	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-	-75	B	-0-	18	2		N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	2		N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2		N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	B	-0-	66	2		N	-0-					-0-

PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1717	N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717	2		N	-0-					-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735	2		N	-0-					-0-
08	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1608	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1536	-0-	-174	B	-0-	1536	2		N	-0-					-0-
10	1736	N	1601	-0-	-135	B	-0-	1601	2		N	-0-					-0-
11	1560	N	1552	-0-	-8	B	-0-	1552	2		N	-0-					-0-

INGERTON, W. H. -A- WELL #: 4 RRCID -> 132681 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2		N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	B	-0-	283	2		N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	B	-0-	286	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	280	-0-	-20	B	-0-	280	2		N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	B	-0-	261	2		N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2		N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1038A RRCID -> 135864 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 1467 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SNEED -M- WELL #: 1 RRCID -> 137734 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	330	-0-	-120	B	-0-	330	2		N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2		N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2		N	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	B	-0-	437	2		N	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	B	-0-	411	2		N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 17 RRCID -> 140601 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	507	-0-	-3	B	-0-	507	2		N	-0-					-0-
07	465	N	109	-0-	-356	B	-0-	109	2		N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	486	-0-	-24	B	-0-	486	2		N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	2		N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
REDCAVE -B- WELL #: 1R RRCID -> 140827 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	465	N	57	-0-	-408 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1838 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	977	-0-	-43 B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	740	-0-	-314 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1271	-0-	-139 B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	252	-0-	-1236 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1174	-0-	-221 B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1177	-0-	-83 B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	360	N	293	-0-	-67 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	868	N	382	-0-	-486 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	837	N	807	-0-	-30 B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	777	-0-	-33 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
11	780	N	763	-0-	-17 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
07	3083	N	3083	-0-	-0- B	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1125	-0-	-22 B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1083	-0-	-57 B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1111	-0-	-222 B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1036	-0-	-44 B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2		N	-0-			-0-
07	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
08	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	431	-0-	-49 B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
10	496 N	444	-0-	-52 B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2		N	-0-			-0-

GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867

06	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2		N	-0-			-0-
07	589 N	311	-0-	-278 B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
08	558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535	2		N	-0-			-0-
10	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
11	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094

06	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
07	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRENT WELL #: 5067R RRCID -> 155692 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 201 RRCID -> 156585 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792

06	870	N	-0-	-0-	-870	B	-0-				N	-0-			-0-
07	3100	N	3343	-0-	243	B	243	3343	2		N	-0-			-0-
08	926	N	683	-0-	-243	B	-0-	683	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2		N	-0-			-0-
10	1085	#	1006	-0-	-79	B	-79	1006	2		N	-0-			-0-
11	1050	#	970	-0-	-80	B	-159	970	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "A" WELL #: 901 RRCID -> 158227 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 1742

06	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
07	372	N	7	-0-	-365	B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	434	N	228	-0-	-206	B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2		N	-0-			-0-

SNEED, J.T. WELL #: 2361 RRCID -> 158272 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	5	N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-				N	-0-			-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 204 RRCID -> 158283 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1800 - 1828

06	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
07	372	N	80	-0-	-292	B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
08	465	N	247	-0-	-218	B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2		N	-0-			-0-

SNEED, J.T. WELL #: 219 RRCID -> 158286 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1595 - 1674

06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-			-0-
07	155	N	59	-0-	-96	B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
11	300	N	247	-0-	-53	B	-0-	247	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: 2362 RRCID -> 158336 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1805 - 1818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2		N	-0-			-0-
07	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2		N	-0-			-0-
08	930 N	779	-0-	-151 B	-0-	779	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
10	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2		N	-0-			-0-
11	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7201 RRCID -> 158444 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2095 PERF. 1698 - 1771

06	480 N	17	-0-	-463 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
08	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
10	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2		N	-0-			-0-
*11	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 91R RRCID -> 159554 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2343 PERF. 1976 - 2172

06	330 N	313	-0-	-17 B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
07	310 N	151	-0-	-159 B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
10	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 2078

06	540 N	487	-0-	-53 B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
07	558 N	292	-0-	-266 B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
08	558 N	451	-0-	-107 B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	459	-0-	-21 B	-0-	459	2		N	-0-			-0-
10	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2		N	-0-			-0-
11	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 2030

06	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2		N	-0-			-0-
07	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2		N	-0-			-0-
08	806 N	555	-0-	-251 B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	699	-0-	-81 B	-0-	699	2		N	-0-			-0-
10	806 N	768	-0-	-38 B	-0-	768	2		N	-0-			-0-
11	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026

06	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2		N	-0-			-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
08	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583	2		N	-0-			-0-
10	651 N	610	-0-	-41 B	-0-	610	2		N	-0-			-0-
11	630 N	583	-0-	-47 B	-0-	583	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	B	-0-	719	2		N	-0-					-0-
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	B	-0-	958	2		N	-0-					-0-
08	744 N	742	-0-	-2	-0-	B	-0-	742	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720 N	709	-0-	-11	-0-	B	-0-	709	2		N	-0-					-0-
10	806 N	719	-0-	-87	-0-	B	-0-	719	2		N	-0-					-0-
11	720 N	687	-0-	-33	-0-	B	-0-	687	2		N	-0-					-0-

FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	B	-0-	482	2		N	-0-					-0-
07	496 N	219	-0-	-277	-0-	B	-0-	219	2		N	-0-					-0-
08	496 N	494	-0-	-2	-0-	B	-0-	494	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	B	-0-	484	2		N	-0-					-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	B	-0-	497	2		N	-0-					-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	B	-0-	481	2		N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1497	2	2 9	N	2	3	1			1
07	527 N	274	-0-	-253	-0-	B	-0-	271	2	3 9	N	3	3	1			1
08	310 N	286	-0-	-24	-0-	B	-0-	283	2	3 9	N	3	3	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510 N	267	-0-	-243	-0-	B	-0-	264	2	3 9	N	3	2	1			2
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	B	-0-	279	2	4 9	N	4	4	1			2
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	B	-0-	244	2	6 9	N	5	5	1			2

COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	B	-0-	962	2		N	-0-					-0-
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1321	2		N	-0-					-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1038	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	B	-0-	996	2		N	-0-					-0-
10	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	B	-0-	1011	2		N	-0-					-0-
11	990 N	952	-0-	-38	-0-	B	-0-	952	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990 N	989	-0-	-1 B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	952	-0-	-71 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	990 N	986	-0-	-4 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	990 N	965	-0-	-25 B	-0-	965	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	167	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	158	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	109	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	140	-0-	-40 B	-0-	138	2	2	9	N	2	1	1			1
10	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	113	2	1	9	N	1	2	1			-0-
11	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	104	2	3	9	N	3	2	1			1

ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690 N	649	-0-	-41 B	-0-	66	1	583	2	N	-0-					-0-
07	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	60	1	776	2	N	-0-					-0-
08	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	59	1	743	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	59	1	695	2	N	-0-					-0-
10	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	56	1	779	2	N	-0-					-0-
11	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	57	1	706	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2409 N	1139	-0-	-1270 B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
07	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
08	1178 N	1153	-0-	-25 B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1140 N	1111	-0-	-29 B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	1149	-0-	-246 B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	1107	-0-	-3 B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	713 N	708	-0-	-5 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	713 N	704	-0-	-9 B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	720 N	669	-0-	-51 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292 2		N	-0-			-0-
07	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2		N	-0-			-0-
08	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292 2		N	-0-			-0-
10	341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
11	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280 2		N	-0-			-0-

HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	326 2	1 9	N	1	1 1		-0-
07	248 N	54	-0-	-194 B	-0-	53 2	1 9	N	1	1 1		-0-
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	59 2	1 9	N	1	1 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	50	-0-	-190 B	-0-	50 2		N	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	41 2	1 9	N	1	1 1		-0-
11	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	48 2	1 9	N	1	1 1		-0-

WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	549 2	1 9	N	1	1 1		-0-
07	186 N	107	-0-	-79 B	-0-	106 2	1 9	N	1	1 1		-0-
08	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	107 2	1 9	N	1	1 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	98	-0-	-82 B	-0-	96 2	2 9	N	2	1 1		1
10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	109 2	1 9	N	1	1 1		1
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	118 2	2 9	N	2	2 1		1

WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1841 2	4 9	N	4	4 1		2
07	558 N	326	-0-	-232 B	-0-	322 2	4 9	N	4	4 1		2
08	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	345 2	3 9	N	3	3 1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	340	-0-	-200 B	-0-	337 2	3 9	N	3	2 1		3
10	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	298 2	3 9	N	3	4 1		2
11	330 N	293	-0-	-37 B	-0-	286 2	7 9	N	6	6 1		2

WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1048 2	2 9	N	2	2 1		1
07	310 N	124	-0-	-186 B	-0-	123 2	1 9	N	1	2 1		-0-
08	186 N	56	-0-	-130 B	-0-	55 2	1 9	N	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	150	-0-	-150 B	-0-	149 2	1 9	N	1	1 1		1
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	177 2	2 9	N	2	2 1		1
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	179 2	3 9	N	3	3 1		1

BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	151	-0-	-179 B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
07	217 N	22	-0-	-195 B	-0-	22 2		N	-0-			-0-
08	186 N	118	-0-	-68 B	-0-	118 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 2		N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	980	-0-	-70 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	992	N	986	-0-	-6 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	938	-0-	-116 B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	955	-0-	-35 B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	992	N	974	-0-	-18 B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	367	-0-	-23 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	403	N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-

JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	662	2	1	9	N	1	1	1			1
07	279	N	120	-0-	-159 B	-0-	119	2	1	9	N	1	1	1			1
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	123	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	115	-0-	-185 B	-0-	114	2	1	9	N	1	1	1			1
10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	122	2	2	9	N	2	2	1			1
11	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	98	2	2	9	N	2	2	1			1

CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1019	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	372	N	176	-0-	-196 B	-0-	174	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	170	2	3	9	N	3	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	140	-0-	-220 B	-0-	139	2	1	9	N	1	1	1			1
10	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	177	2	2	9	N	2	2	1			1
11	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	221	2	4	9	N	4	3	1			2

MASTERSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	527	N	258	-0-	-269 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	507	-0-	-63 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	248	N	100	-0-	-148 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	619	2	1	9	N	1	1	1			1
07	279	N	112	-0-	-167 B	-0-	111	2	1	9	N	1	1	1			1
08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	124	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	112	-0-	-158 B	-0-	111	2	1	9	N	1	1	1			1
10	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	103	2	1	9	N	1	1	1			1
11	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	109	2	2	9	N	2	2	1			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	B	1313	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	B	1183	2			N	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	B	1369	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	B	1331	2			N	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	B	1352	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	B	1281	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		6	-0-	6	6	B	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6																		
09	14B2 EXT		10	-0-	10	16	B	10	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		16	-0-	16	32	B	16	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		10	-0-	10	42	B	10	2			N	-0-					-0-

JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	B	1498	2	3	9	N	3	3	1			2
07	558	N	203	-0-	-355	-0-	B	201	2	2	9	N	2	2	1			2
08	310	N	5	-0-	-305	-0-	B	5	2			N	-0-	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	245	-0-	-295	-0-	B	242	2	3	9	N	3	1	1			3
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	B	294	2	4	9	N	4	4	1			3
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	B	233	2	6	9	N	5	5	1			3

JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	B	945	2	2	9	N	2	2	1			2
07	403	N	166	-0-	-237	-0-	B	164	2	2	9	N	2	2	1			2
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	B	171	2	2	9	N	2	2	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	162	-0-	-228	-0-	B	161	2	1	9	N	1	1	1			2
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	B	153	2	2	9	N	2	2	1			2
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	B	151	2	3	9	N	3	3	1			2

MASTERSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	B	1141	2			N	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	B	1952	2			N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	B	1179	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	B	1131	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	B	1066	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	B	1116	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	778	-0-	-369 B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	652	-0-	-458 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1274	-0-	-28 B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1228	-0-	-32 B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1266	-0-	-98 B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1229	-0-	-1 B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	237	-0-	-33 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	310	N	32	-0-	-278 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 138 R RRCID -> 170159 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	242	-0-	-88 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	540	N	273	-0-	-267 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 145 R RRCID -> 170164 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1686 - 1896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	341	N	174	-0-	-167 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	350	-0-	-10 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 134 R RRCID -> 170167 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	425	-0-	-25 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	527	N	440	-0-	-87 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 125R RRCID -> 170169 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
07	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
08	1581 N	1552	-0-	-29 B	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1530 N	1504	-0-	-26 B	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
10	1643 N	1563	-0-	-80 B	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
11	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 120R RRCID -> 170175 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 2076

06	510 N	501	-0-	-9 B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
07	527 N	390	-0-	-137 B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
08	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	494	-0-	-16 B	-0-	494	2		N	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2		N	-0-			-0-
11	510 N	487	-0-	-23 B	-0-	487	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 106R RRCID -> 170177 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068

06	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	1046	-0-	-8 B	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1020 N	1009	-0-	-11 B	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
10	1054 N	1026	-0-	-28 B	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	1009	-0-	-11 B	-0-	1009	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 108R RRCID -> 170178 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046

06	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
07	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
08	1550 N	1498	-0-	-52 B	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1560 N	1462	-0-	-98 B	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
10	1581 N	1519	-0-	-62 B	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
11	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 121R RRCID -> 170225 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878

06	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2		N	-0-			-0-
07	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
08	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	615	-0-	-15 B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
10	651 N	615	-0-	-36 B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
11	630 N	595	-0-	-35 B	-0-	595	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 101R RRCID -> 170227 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1878 - 2116

06	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
07	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
08	155 N	9	-0-	-146 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUGHLIN WELL #: 4R RRCID -> 170546 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2494	-0-	-506 B	7937	2494	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3478	-0-	378 B	8315	3478	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2585	-0-	-515 B	7800	2585	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7800													
09	3000 N	2478	-0-	-522 B	7278	2478	2		N	-0-			-0-
10	6629	2523	-0-	-4106 B	3172	2523	2		N	-0-			-0-
11	5663 R	2491	-0-	-3172 B	-0-	2491	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808

06	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
07	496 N	420	-0-	-76 B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
08	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	486	-0-	-24 B	-0-	486	2		N	-0-			-0-
10	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
11	480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100

06	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
08	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
10	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2		N	-0-			-0-
11	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132

06	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07	186 N	32	-0-	-154 B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 129R RRCID -> 170562 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1480 - 1678

06	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
07	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2		N	-0-			-0-
08	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2		N	-0-			-0-
10	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2		N	-0-			-0-
11	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 137R RRCID -> 170737 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1818 - 2006

06	600 N	592	-0-	-8 B	-0-	592	2		N	-0-			-0-
07	651 N	490	-0-	-161 B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
08	620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2		N	-0-			-0-
10	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2		N	-0-			-0-
11	600 N	291	-0-	-309 B	-0-	291	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 111R RRCID -> 170739 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1806 - 1946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	242	-0-	-58	-0-	B	242	2		N	-0-			-0-
07	248 N	47	-0-	-201	-0-	B	47	2		N	-0-			-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	B	246	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	B	242	2		N	-0-			-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	B	251	2		N	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	B	268	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 122R RRCID -> 170800 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 1632 - 1818

06	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	B	1096	2		N	-0-			-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	B	1367	2		N	-0-			-0-
08	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	B	1177	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	B	1119	2		N	-0-			-0-
10	1333 N	1164	-0-	-169	-0-	B	1164	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	B	1096	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 148R RRCID -> 170812 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1778 - 2024

06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	B	345	2		N	-0-			-0-
07	372 N	206	-0-	-166	-0-	B	206	2		N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	B	347	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	B	348	2		N	-0-			-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	B	358	2		N	-0-			-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	B	379	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 144R RRCID -> 170813 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1660 - 1850

06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	B	380	2		N	-0-			-0-
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	B	371	2		N	-0-			-0-
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	B	351	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	339	-0-	-51	-0-	B	339	2		N	-0-			-0-
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	B	351	2		N	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	B	339	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 124R RRCID -> 170814 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770

06	450 N	439	-0-	-11	-0-	B	439	2		N	-0-			-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	B	738	2		N	-0-			-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	B	443	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	B	426	2		N	-0-			-0-
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	B	435	2		N	-0-			-0-
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	B	412	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 126R RRCID -> 170815 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472

06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	B	339	2		N	-0-			-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	B	449	2		N	-0-			-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	B	351	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	B	374	2		N	-0-			-0-
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	B	371	2		N	-0-			-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	B	348	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 147R RRCID -> 170816 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	B	318	2			N	-0-					-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	B	585	2			N	-0-					-0-
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	B	321	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	B	307	2			N	-0-					-0-
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	B	308	2			N	-0-					-0-
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	B	286	2			N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 17R RRCID -> 170817 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SHELTON -A- WELL #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560

06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	B	-0-	328	2			N	-0-				1
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	B	-0-	419	2			N	-0-				1
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	-0-				1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-				1
10	434 N	331	-0-	-103	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-				1
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	B	-0-	325	2			N	-0-				1

BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778

06	480 N	470	-0-	-10	-0-	B	-0-	470	2			N	-0-				-0-
07	496 N	364	-0-	-132	-0-	B	-0-	364	2			N	-0-				-0-
08	496 N	475	-0-	-21	-0-	B	-0-	475	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	B	-0-	487	2			N	-0-				-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	B	-0-	478	2			N	-0-				-0-
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	B	-0-	444	2			N	-0-				-0-

TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028

06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1629	2	4	9	N	4	4	1		1
07	310 N	272	-0-	-38	-0-	B	-0-	269	2	3	9	N	3	3	1		1
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	B	-0-	285	2	3	9	N	3	3	1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300 N	232	-0-	-68	-0-	B	-0-	230	2	2	9	N	2	1	1		2
10	279 N	172	-0-	-107	-0-	B	-0-	170	2	2	9	N	2	3	1		1
11	270 N	149	-0-	-121	-0-	B	-0-	146	2	3	9	N	3	3	1		1

BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604

06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	B	-0-	270	2	12	9	N	11	11	1		2
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	B	-0-	269	2	12	9	N	11	10	1		3
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	B	-0-	262	2	10	9	N	9	8	1		4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	B	-0-	249	2	10	9	N	9	11	1		2
10	248 N	125	-0-	-123	-0-	B	-0-	119	2	6	9	N	5	7	1		-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	B	-0-	282	2	17	9	N	15	9	1		6

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	201	2	9	9	N	8	8	1			2
07	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	243	2	8	9	N	7	7	1			2
08	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	193	2	8	9	N	7	6	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	186	2	8	9	N	7	8	1			2
10	248	N	189	-0-	-59 B	-0-	180	2	9	9	N	8	8	1			2
11	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	163	2	10	9	N	9	8	1			3

GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1019	-0-	-1 B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1037	-0-	-17 B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	1002	-0-	-18 B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1024	-0-	-123 B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	990	N	957	-0-	-33 B	-0-	957	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	2200	2	4	9	N	4	5	1			1
07	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	386	2	6	9	N	5	5	1			1
08	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	405	2	6	9	N	5	4	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	380	2	2	9	N	2	2	1			2
10	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	363	2	6	9	N	5	5	1			2
11	390	N	354	-0-	-36 B	-0-	346	2	8	9	N	7	7	1			2

MASTERSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	217	N	41	-0-	-176 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	850	-0-	-173 B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	854	-0-	-16 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	889	-0-	-196 B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	691	-0-	-29 B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	744	N	717	-0-	-27 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	775	N	684	-0-	-91 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: 14R RRCID -> 171202 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1822 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380 N	1345	-0-	-35	-0-	B	1345	2		N	-0-			-0-
07	1519 N	713	-0-	-806	-0-	B	713	2		N	-0-			-0-
08	1426 N	1292	-0-	-134	-0-	B	1292	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1350 N	1269	-0-	-81	-0-	B	1269	2		N	-0-			-0-
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	B	1300	2		N	-0-			-0-
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	B	1471	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774

06	210 N	202	-0-	-8	-0-	B	202	2		N	-0-			-0-
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	B	161	2		N	-0-			-0-
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	B	208	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	B	196	2		N	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	B	195	2		N	-0-			-0-
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	B	178	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 109R RRCID -> 171240 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1688 - 1940

06	720 N	690	-0-	-30	-0-	B	690	2		N	-0-			-0-
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	B	1359	2		N	-0-			-0-
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	B	722	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	690 N	608	-0-	-82	-0-	B	608	2		N	-0-			-0-
10	961 N	763	-0-	-198	-0-	B	763	2		N	-0-			-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	B	709	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968

06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	B	130	2		N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	B	13	2		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	B	135	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	B	122	2		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	B	125	2		N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	B	124	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876

06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	B	1058	2		N	-0-			-0-
07	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	B	1086	2		N	-0-			-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	B	1097	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	B	1096	2		N	-0-			-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	B	1108	2		N	-0-			-0-
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	B	1105	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088

06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	B	39	2		N	-0-			-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	B	3	2		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	B	38	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	B	29	2		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	B	10	2		N	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	B	5	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS "D" WELL #: 17R RRCID -> 171722 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1777 - 2292

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735

06	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	2	N	-0-		3
07	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	2	N	-0-		3
08	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	994	2	N	-0-		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	2	N	-0-		3
10	1085	N	919	-0-	-166	B	-0-	919	2	N	-0-		3
11	960	N	875	-0-	-85	B	-0-	875	2	N	-0-		3

MASTERSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632

06	1410	N	1400	-0-	-10	B	-0-	1400	2	N	-0-		-0-
07	1457	N	1150	-0-	-307	B	-0-	1150	2	N	-0-		-0-
08	1457	N	1438	-0-	-19	B	-0-	1438	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1410	N	1389	-0-	-21	B	-0-	1389	2	N	-0-		-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-	1426	2	N	-0-		-0-
11	1380	N	1367	-0-	-13	B	-0-	1367	2	N	-0-		-0-

MASTERSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672

06	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2	N	-0-		-0-
07	341	N	79	-0-	-262	B	-0-	79	2	N	-0-		-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2	N	-0-		-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2	N	-0-		-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998

06	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1356	2	N	-0-		-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	1524	2	N	-0-		-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	1397	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	2	N	-0-		-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	B	-0-	1367	2	N	-0-		-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	1311	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 1902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906

06	1740	N	1705	-0-	-35	B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	2499	N	2499	-0-	-0-	B	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	B	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1710	N	1661	-0-	-49	B	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1712	-0-	-241	B	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1638	-0-	-42	B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994

06	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	310	N	108	-0-	-202	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088

06	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1110	N	1073	-0-	-37	B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1077	-0-	-132	B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1014	-0-	-66	B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930

06	360	N	358	-0-	-2	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	372	N	109	-0-	-263	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26	B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	352	-0-	-8	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	279	N	133	-0-	-146 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2	N	-0-			-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2	N	-0-			-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2	N	-0-			-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2	N	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1013	2		N	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1569	2		N	-0-					-0-
08	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	B	-0-	1044	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1020	N	989	-0-	-31	-0-	B	-0-	989	2		N	-0-					-0-
10	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	B	-0-	1004	2		N	-0-					-0-
11	1020	N	976	-0-	-44	-0-	B	-0-	976	2		N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	B	-0-	603	2		N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	B	-0-	676	2		N	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	B	-0-	612	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	B	-0-	590	2		N	-0-					-0-
10	682	N	607	-0-	-75	-0-	B	-0-	607	2		N	-0-					-0-
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	B	-0-	573	2		N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	B	-0-	427	2		N	-0-					-0-
07	496	N	316	-0-	-180	-0-	B	-0-	316	2		N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	B	-0-	397	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	B	-0-	403	2		N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	B	-0-	414	2		N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	B	-0-	427	2		N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	412	-0-	-8 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	420	N	384	-0-	-36 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	247	2	3	9	N	3	3	1			1
07	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	280	2	3	9	N	3	3	1			1
08	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	231	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	269	2	2	9	N	2	2	1			1
10	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	251	2	4	9	N	4	4	1			1
11	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	233	2	4	9	N	4	4	1			1

HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	191	-0-	-49 B	-0-	189	2	2	9	N	2	2	1			2
07	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	505	2	3	9	N	3	3	1			2
08	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	431	2	4	9	N	4	4	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	489	2	4	9	N	4	2	1			4
10	496	N	455	-0-	-41 B	-0-	448	2	7	9	N	6	7	1			3
11	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	450	2	9	9	N	8	7	1			4

SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	620	N	200	-0-	-420 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	571	-0-	-89 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	713	N	343	-0-	-370 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	775	N	343	-0-	-432 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	775	N	743	-0-	-32 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	720	N	683	-0-	-37 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	217	N	67	-0-	-150 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	210	N	33	-0-	-177 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	21	-0-	-39 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1

SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	353	-0-	-7 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	465	N	370	-0-	-95 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1064	2	15	9	N	14	14	1			6
07	1147	N	1079	-0-	-68 B	-0-	1066	2	13	9	N	12	13	1			5
08	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1002	2	11	9	N	10	9	1			6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1032	-0-	-48 B	-0-	1023	2	9	9	N	8	6	1			8
10	1085	N	960	-0-	-125 B	-0-	947	2	13	9	N	12	14	1			6
11	990	N	896	-0-	-94 B	-0-	879	2	17	9	N	15	15	1			6

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270 N	83	-0-	-187	B	-0-	82	2	1	9	N	1	1	1			1
07	310 N	113	-0-	-197	B	-0-	112	2	1	9	N	1	1	1			1
08	186 N	73	-0-	-113	B	-0-	72	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	109	2	1	9	N	1	1	1			1
10	124 N	27	-0-	-97	B	-0-	26	2	1	9	N	1	1	1			1
*11	60 N	4	-0-	-56	B	-0-	4	2			N	-0-					1

MASTERSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J.T. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897

06	420 N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1984 N	1984	-0-	-0-	B	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
08	341 N	279	-0-	-62	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2			N	-0-					-0-

LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208

06	13 N	6	-0-	-7	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	9 N	2	-0-	-7	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	8 N	6	-0-	-2	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950

06	885 N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	930 N	895	-0-	-35	B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900 N	878	-0-	-22	B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
10	899 N	893	-0-	-6	B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	870 N	853	-0-	-17	B	-0-	853	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	558 N	371	-0-	-187 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	540 N	503	-0-	-37 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510 N	504	-0-	-6 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	558 N	292	-0-	-266 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	527 N	524	-0-	-3 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	510 N	412	-0-	-98 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	510 N	337	-0-	-173 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	564	2	8	9	N	7	7	1			1
07	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	626	2	8	9	N	7	7	1			1
08	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	553	2	7	9	N	6	5	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	570 N	542	-0-	-28 B	-0-	539	2	3	9	N	3	3	1			2
10	620 N	506	-0-	-114 B	-0-	499	2	7	9	N	6	7	1			1
11	540 N	476	-0-	-64 B	-0-	466	2	10	9	N	9	8	1			2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1333	-0-	-107 B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1473	-0-	-108 B	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1389	-0-	-51 B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	372	N	108	-0-	-264 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	372	N	188	-0-	-184 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	595	-0-	-5 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	579	-0-	-21 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	682	N	588	-0-	-94 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	600	N	565	-0-	-35 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	186	N	23	-0-	-163 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	310	N	122	-0-	-188 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 16R RRCID -> 203498 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	B	360	2			N	-0-					-0-
07	434	N	203	-0-	-231	-0-	B	203	2			N	-0-					-0-
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	B	344	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	B	352	2			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	B	366	2			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	B	428	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	B	1362	2			N	-0-					-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	B	2329	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	B	1307	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	B	1282	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1312	-0-	-362	-0-	B	1312	2			N	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	B	1437	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	B	647	2			N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	B	1118	2			N	-0-					-0-
08	713	N	584	-0-	-129	-0-	B	584	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	572	-0-	-88	-0-	B	572	2			N	-0-					-0-
10	899	N	588	-0-	-311	-0-	B	588	2			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	B	686	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	B	549	2			N	-0-					-0-
07	589	N	190	-0-	-399	-0-	B	190	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	B	561	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	B	541	2			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	B	549	2			N	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	B	527	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	B	316	2			N	-0-					-0-
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	B	252	2			N	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	B	312	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	B	298	2			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	B	295	2			N	-0-					-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	B	275	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	454	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	57	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	112	2	2	9	N	2	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	82	-0-	-218 B	-0-	82	2			N	-0-	1	1			-0-
10	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	120	N	25	-0-	-95 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-

HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	316	R	316	-0-	-0- B	-0-	312	2	4	9	N	4	4	1			1
07	434	N	299	-0-	-135 B	-0-	296	2	3	9	N	3	3	1			1
08	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	317	2	3	9	N	3	3	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	344	2	3	9	N	3	2	1			2
10	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	291	2	4	9	N	4	5	1			1
11	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	377	2	8	9	N	7	6	1			2

CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1389	2	3	9	N	3	3	1			2
07	527	N	248	-0-	-279 B	-0-	245	2	3	9	N	3	3	1			2
08	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	254	2	2	9	N	2	2	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	233	-0-	-277 B	-0-	232	2	1	9	N	1	1	1			2
10	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	217	2	3	9	N	3	3	1			2
11	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	208	2	4	9	N	4	4	1			2

SNEED J.T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	713	N	609	-0-	-104 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	621	-0-	-9 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	806	N	641	-0-	-165 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	155	N	61	-0-	-94 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	995	-0-	-59 B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	741	-0-	-9 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	775	N	760	-0-	-15 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	732	-0-	-18 B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	806	N	754	-0-	-52 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
11	750	N	728	-0-	-22 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	620	N	22	-0-	-598 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	330	-0-	-270 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 173R RRCID -> 225107 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1973 PERF. 1625 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	713	N	698	-0-	-15 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	684	-0-	-6 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
10	775	N	705	-0-	-70 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 176R RRCID -> 225108 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1591 - 1816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2	N	-0-			-0-
07	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2	N	-0-			-0-
08	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2	N	-0-			-0-
10	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487	2	N	-0-			-0-
11	480 N	471	-0-	-9 B	-0-	471	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 170R RRCID -> 225537 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1419 - 1667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2	N	-0-			-0-
07	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2	N	-0-			-0-
08	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2	N	-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2	N	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 178R RRCID -> 226587 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1753 - 1951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2	N	-0-			-0-
07	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2	N	-0-			-0-
08	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382	2	N	-0-			-0-
10	434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391	2	N	-0-			-0-
11	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 179R RRCID -> 227055 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1263 - 1450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2	N	-0-			-0-
07	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2	N	-0-			-0-
08	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2	N	-0-			-0-
10	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348	2	N	-0-			-0-
11	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	590	-0-	-10 B	-0-	590	2	N	-0-			-0-
07	620 N	251	-0-	-369 B	-0-	251	2	N	-0-			-0-
08	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2	N	-0-			-0-
10	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2	N	-0-			-0-
11	600 N	547	-0-	-53 B	-0-	547	2	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 175R RRCID -> 227095 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	88	-0-	-152 B	-0-	88	2	N	-0-			-0-
07	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2	N	-0-			-0-
08	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2	N	-0-			-0-
10	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314	2	N	-0-			-0-
11	300 N	260	-0-	-40 B	-0-	260	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	297	-0-	-33	B	-0-	297	2		N	-0-					-0-
07	434	N	181	-0-	-253	B	-0-	181	2		N	-0-					-0-
08	341	N	276	-0-	-65	B	-0-	276	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2		N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2		N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	766	-0-	-74	B	-0-	766	2		N	-0-					-0-
07	806	N	335	-0-	-471	B	-0-	335	2		N	-0-					-0-
08	806	N	758	-0-	-48	B	-0-	758	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	2		N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	2		N	-0-					-0-
11	720	N	716	-0-	-4	B	-0-	716	2		N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	264	-0-	-6	B	-0-	264	2		N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2		N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2		N	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	B	-0-	282	2		N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2		N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A151R RRCID -> 286808 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 1737 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1388	N	1388	-0-	-0-	B	-0-	1388	2		N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	2		N	-0-					-0-
08	1426	N	46	-0-	-1380	B	-0-	46	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	714	-0-	-666	B	-0-	714	2		N	-0-					-0-
10	1364	N	1308	-0-	-56	B	-0-	1308	2		N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	2		N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: C 4R RRCID -> 286924 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1644 - 1888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	665	-0-	-55	B	-0-	665	2		N	-0-					-0-
07	713	N	450	-0-	-263	B	-0-	450	2		N	-0-					-0-
08	837	N	707	-0-	-130	B	-0-	707	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	2		N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	2		N	-0-					-0-
11	690	N	640	-0-	-50	B	-0-	640	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: A 44 RRCID -> 291801 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 1780 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1530 N	1457	-0-	-73 B	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
07	1581 N	567	-0-	-1014 B	-0-	567	2		N	-0-			-0-
08	1581 N	1383	-0-	-198 B	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1470 N	1318	-0-	-152 B	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
10	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
11	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 292083 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 38 RRCID -> 293680 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 1808 - 2054

06	3000 N	866	-0-	-2134 B	2977	866	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	235	-0-	-2865 B	112	235	2		N	-0-			-0-
08	1285 N	1173	-0-	-112 B	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	870 N	568	-0-	-302 B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
10	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	501	-0-	-639 B	-0-	501	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759

06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH) 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
08	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	3		N	-0-			-0-
09	990 N	934	-0-	-56	-0-	934	3		N	-0-			-0-
10	1054 N	926	-0-	-128	-0-	926	3		N	-0-			-0-
11	1140 N	842	-0-	-298	-0-	842	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	416	-0-	-124	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	434	N	228	-0-	-206	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	630	N	233	-0-	-397	-0-	233	3			N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	496	N	157	-0-	-339	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					357
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					49
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					49
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					49
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					49
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					49
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					49

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121

06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	620	N	296	-0-	-324	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200

06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027

06	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	527	N	82	-0-	-445	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149

06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					115
07	279	N	40	-0-	-239	-0-	40	2			N	-0-					115
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					115
09	270	N	98	-0-	-172	-0-	98	2			N	-0-					115
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					115
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					115

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	248	N	67	-0-	-181	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	217	N	42	-0-	-175	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	180	N	43	-0-	-137	-0-	43	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	372	N	28	-0-	-344	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272

06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932

06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119

06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	310	N	96	-0-	-214	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					155
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					155
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					155
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					155
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					155
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					155

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					354
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					354
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					354
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					354
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					354
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					354

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					20
07	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					20
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					20
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					20
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					20
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					20

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					29
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					29
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					29
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					29
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					29
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					29

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2		N	-0-			441
07	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	2		N	-0-			441
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2		N	-0-			441
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			441
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			441
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-			441

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044

06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			64
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-			64
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			64
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			64
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			64
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			64

SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078

06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
07	310 N	132	-0-	-178	-0-	132	2		N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075

06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					78
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					78
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					78
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					78
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					78
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					78

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156

06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086

06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					258
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					258
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					258
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					258
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					258
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172

06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					408
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					408
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					408
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					408
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					408
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					408

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					130
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					130
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					130
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					130
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					130
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					130

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					10
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					10
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					10
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					10
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					10
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					10

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					27
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					27
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					27
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					27

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298

SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					162
07	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2			N	-0-					162
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					162
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					162
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					162
11	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					162

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					179
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					179
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					179
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					179
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					179
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					179

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					135
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182

06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					28
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					28
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					28
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					28

THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134

06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					149
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					149
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					149
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					149
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					149
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					149

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960

06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094

06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					30
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					30
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					30
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144

06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053

06	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166

06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					64
07	248	N	39	-0-	-209	-0-	39	2			N	-0-					64
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					64
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					64
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					64
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					64

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084

06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					15
07	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	2			N	-0-					15
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					15
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					15
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					15
11	270	N	64	-0-	-206	-0-	64	2			N	-0-					15

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300

06	1110	N	390	-0-	-720	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	403	1	2008	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	403	-0-	-837	-0-	403	1			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
10	1240	N	403	-0-	-837	-0-	403	1			N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	390	1	457	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	341 N	91	-0-	-250	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111

06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	279 N	83	-0-	-196	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074

06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	186 N	14	-0-	-172	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026

06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	217 N	34	-0-	-183	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	210 N	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084

06	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	651 N	486	-0-	-165	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	620 N	518	-0-	-102	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	570 N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126

06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					70
07	186 N	12	-0-	-174	-0-	12	2			N	-0-					70
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					70
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					70
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					70
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					70

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					14
07	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	2			N	-0-					14
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					14
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					14
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					14
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					14

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	300	N	107	-0-	-193	-0-	107	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	210	N	102	-0-	-108	-0-	102	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	744	N	194	-0-	-550	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	744	N	601	-0-	-143	-0-	601	2			N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149

06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097

06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	434	N	130	-0-	-304	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854

06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910

06	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988

06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	279	N	53	-0-	-226	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965

06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067

06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966

06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162

06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	434	N	157	-0-	-277	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	390	N	176	-0-	-214	-0-	176	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906

06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940

06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903

06	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924

06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815

06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916

06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014

06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD 68845 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CARSON
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
HAYS TRUST WELL #: 207 RRCID -> 283978 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2900 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TRYMA OPERATING 872142
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 284202 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2722 - 3124

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 15352 PERF.15127 - 15144

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER (MORROW D-1) 69203 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PARKER, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 113691 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 120314 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856

06	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	32	1	938	2	N	-0-					8
07	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	33	1	963	2	N	-0-					8
08	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	33	1	970	2	N	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	32	1	938	2	N	-0-					8
10	961	N	772	-0-	-189 B	-0-	33	1	739	2	N	-0-					8
11	930	N	684	-0-	-246 B	-0-	32	1	652	2	N	-0-					8

PARNELL (MORROW-GAS) 69333 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROS. WELL #: 1 RRCID -> 022466 COMPL. DATE 08/19/1957 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1010	2	7	9	N	6					120
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	N	1					121
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	N	2					123
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1009	2	6	9	N	5					128
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					128
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					128

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DICKINSON WELL #: 1306 RRCID -> 088345 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981

06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	335	1	838	2	N	-0-					82
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	295	1	744	2	N	-0-					82
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	244	1	545	2	N	-0-					82
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	242	1	706	2	N	-0-					82
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	302	1	709	2	N	-0-					82
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	302	1	645	2	N	-0-					82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 033514 COMPL. DATE 06/27/1964 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497

06	3960	X	3250	-0-	-710	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3939	-0-	-153	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4031	-0-	-61	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3809	-0-	-128	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3195	-0-	-705	-0-	3195	2			N	-0-					-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 045412 COMPL. DATE 11/03/1968 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198

06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1225	-0-	-728	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
*11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 8 RRCID -> 125493 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1311 RRCID -> 022473 COMPL. DATE 07/19/1962 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963

06	1740 N	1636	-0-	-104	-0-	1633	2	3	9	N	3			50
07	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	1640	2			N	-0-			50
08	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	1690	2	3	9	N	3			53
09	1650 N	1595	-0-	-55	-0-	1587	2	8	9	N	7			60
10	1643 N	1618	-0-	-25	-0-	1612	2	6	9	N	5			65
11	1650 N	1552	-0-	-98	-0-	1552	2			N	-0-			65

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			98
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			98
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			98
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			98
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			98
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			98

PARNELL (MORROW UPPER 9050) 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 C RRCID -> 120182 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636

06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	58	1	995	2	N	-0-			18
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	986	2	N	-0-			18
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	56	1	840	2	N	-0-			18
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	56	1	893	2	N	-0-			18
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	62	1	985	2	N	-0-			18
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	60	1	866	2	N	-0-			18

MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	60	1	1046	2	N	13			135
						14	9							
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	62	1	1096	2	N	-0-			135
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	62	1	1110	2	N	-0-			135
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	62	1	1190	2	N	2			137
						2	9							
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	58	1	1127	2	N	-0-			137
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	52	1	1242	2	N	-0-			137

PARNELL (MORROW UPPER 9050) //CONT.// 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCCARTOR 96 WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539

06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					26
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-					26
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					26

PARSELL (MORROW, LOWER) 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWNLEE WELL #: 1136 RRCID -> 185241 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949

06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-					94
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1367	2	9 9	N	8					102
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1376	2	9 9	N	8					110
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-					110
*10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-					110
11	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	1306	2		N	-0-					110

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051698 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234

06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676

HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184

06	570 N	314	-0-	-256	-0-	314	3		N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
*08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
*09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
*10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-

HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881

06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3		N	-0-			-0-
07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3		N	-0-			-0-
*08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3		N	-0-			-0-
*09	1860 N	1734	-0-	-126	-0-	1734	3		N	-0-			-0-
*10	1922 N	1766	-0-	-156	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
11	1770 N	1683	-0-	-87	-0-	1683	3		N	-0-			-0-

PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

PIONEER WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
*09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11028 - 11248

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HILL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 203780 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143

06	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
*08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
*09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
*10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

KILLEBREW, STELLA WELL #: 3032 RRCID -> 211632 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 212910 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN HILL WELL #: 17H RRCID -> 256076 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	403	N	86	-0-	-317	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	420	N	102	-0-	-318	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*10	434	N	32	-0-	-402	-0-	26	2	6	9	N	5					5
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					5

CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 61 WELL #: 1 RRCID -> 264797 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	1454	-0-	-1906	-0-	1434	2	20	9	N	18	137	1			73
07	3472	X	1948	-0-	-1524	-0-	1940	2	8	9	N	7					80
08	2790	X	1576	-0-	-1214	-0-	1576	2			N	-0-					80
09	1560	X	1241	-0-	-319	-0-	1238	2	3	9	N	3					83
10	1953	X	1165	-0-	-788	-0-	1165	2			N	-0-					83
11	1890	X	848	-0-	-1042	-0-	848	2			N	-0-					83

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HILL WELL #: 3154 RRCID -> 183553 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	60	1	589	2	N	-0-					43
07	589	N	517	-0-	-72	-0-	62	1	455	2	N	-0-					43
08	589	N	442	-0-	-147	-0-	62	1	380	2	N	-0-					43
09	570	N	471	-0-	-99	-0-	62	1	409	2	N	-0-					43
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	62	1	535	2	N	-0-					43
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	60	1	579	2	N	-0-					43

CREST RESOURCES, INC. 189901
KELLN WELL #: 5903 RRCID -> 214993 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	14	-0-	-346	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. -A- ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022445 COMPL. DATE 01/04/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10234 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					108
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					108
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					108
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					108
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					108
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					108

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658

06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			5
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			5
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			5
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	322	3		N	-0-			5
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			5
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			5

PARSELL, WARREN B. ETAL -A- WELL #: 1035 RRCID -> 045652 COMPL. DATE 03/01/1968 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			5
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			5
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			5
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			5

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M- WELL #: 1 RRCID -> 068462 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104

PARSELL, WARREN B. -I- WELL #: 2168 RRCID -> 070452 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774

06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		N	-0-			150
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3		N	-0-			150
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		N	-0-			150
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1434	3	55 9	N	50			200
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			200
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3		N	-0-			200

MORRISON, SCOTT,CONRAD ROYALTY W WELL #: 1 RRCID -> 082361 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					12
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					12
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					12
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					12
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					12
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					12

PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160

06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					106
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					106
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					106
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					106
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					106
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					106

PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842

06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					98
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					98
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					98
09	390	N	207	-0-	-183	-0-	207	3			N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867

06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					147
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					147
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					147
09	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	1653	3			N	-0-					147
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					147
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					147

FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824

06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					143
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					143
08	961	N	463	-0-	-498	-0-	463	3			N	-0-					143
09	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	3			N	-0-					143
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

PARSELL, HUGH F. WELL #: 4 RRCID -> 194605 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936

06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					10
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					10
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					10
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	482	3	90	9	N	82					92
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					92
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					92

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M- WELL #: 3170 RRCID -> 196346 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					61
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					61

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 1118 RRCID -> 214279 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARNELL "143" WELL #: 1 RRCID -> 187308 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802

06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	30	1	1906	2	N	2					176
							2	9									
07	1395	N	984	-0-	-411	-0-	29	1	924	2	N	28					204
							31	9									
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	31	1	1935	2	N	16					220
							18	9									
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	30	1	1965	2	N	24					244
							26	9									
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	31	1	1781	2	N	-0-					244
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	30	1	1873	2	N	-0-					244

PARSELL RANCH "156" WELL #: 1 RRCID -> 187309 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090

06	3000	N	1999	-0-	-1001	4836	28	1	1971	2	N	-0-					10
07	3100	N	1058	-0-	-2042	2794	25	1	1033	2	N	-0-					10
08	3100	N	350	-0-	-2750	44	10	1	340	2	N	-0-					10
09	1140	N	204	-0-	-936	-0-	23	1	181	2	N	-0-					10
10	1054	N	340	-0-	-714	-0-	25	1	315	2	N	-0-					10
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					10

PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 188341 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL RANCH "58" WELL #: 2 RRCID -> 190035 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956

06	420	N	397	-0-	-23	-0-	283	1	114	2	N	-0-					2
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	320	1	259	2	N	-0-					2
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	234	1	171	2	N	-0-					2
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	256	1	190	2	N	-0-					2
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	388	1	360	2	N	-0-					2
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	224	1	228	2	N	-0-					2

PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 199150 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

06	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2		N	-0-			45
07	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2		N	-0-			45
08	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2		N	-0-			45
09	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2		N	-0-			45
10	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2		N	-0-			45
11	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2		N	-0-			45

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022491 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 191937 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGELLAN WELL #: 1034 RRCID -> 194652 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					19
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 195596 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318

06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					137
07	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	3			N	-0-					137
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					137
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					137
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					137
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					137

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 7 L RRCID -> 076662 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARSELL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 082360 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: RRCID -> 038493 COMPL. DATE 02/06/1965 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2016

DIETRICH WELL #: 3 RRCID -> 185978 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW,LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-			119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-			119
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-			119

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MAHLER WELL #: 1138 RRCID -> 104338 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

06	1320 N	986	-0-	-334	-0-	986	3	N	-0-			253
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-			253
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-			253
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3	N	-0-			253
10	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	3	N	-0-			253
11	900 N	836	-0-	-64	-0-	836	3	N	-0-			253

BE ANADARKO II, LLC 100676
REMINGTON WELL #: B 1 RRCID -> 185825 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10439 - 10464

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PIONEER WELL #: 1 RRCID -> 185990 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 9962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980 N	1970	-0-	-10	-0-	1962	3	8	9	N	7					57
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2145	3	9	9	N	8					65
*08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2249	3	6	9	N	5					70
*09	1980 N	1898	-0-	-82	-0-	1890	3	8	9	N	7					77
*10	2139 N	1931	-0-	-208	-0-	1925	3	6	9	N	5					82
11	2190 N	1835	-0-	-355	-0-	1832	3	3	9	N	3					85

HILL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 194097 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 204794 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666

06	960 N	955	-0-	-5	-0-	946	3	9	9	N	8					110
07	868 N	505	-0-	-363	-0-	499	3	6	9	N	5					115
*08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	977	3	39	9	N	35	108	1			42
*09	960 N	738	-0-	-222	-0-	731	3	7	9	N	6					48
*10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	955	3	4	9	N	4					52
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1019	3	7	9	N	6					58

HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 288031 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9941 - 9961

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 067042 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130

06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					37
07	465 N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					37
08	465 N	353	-0-	-112	-0-	353	2			N	-0-					37
09	420 N	314	-0-	-106	-0-	314	2			N	-0-					37
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					37
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					37

ENCINO OPERATING, LLC 251742
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 085461 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9742 - 9862

06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	787	2	36	9	N	33					122
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					122
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1184	2	25	9	N	23					145
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	N	1					146
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1058	2	296	9	N	269					415
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	275	2	65	9	N	59					474

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MITCHELL WELL #: 1 L RRCID -> 022493 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 1 RRCID -> 034293 COMPL. DATE 09/21/1964 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 9596

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

MORRISON ETAL -B- WELL #: 136 RRCID -> 045871 COMPL. DATE 02/20/1969 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729

06	3000	N	2053	-0-	-947	3291	2053	3		N	-0-					272
07	3100	N	2360	-0-	-740	2551	2360	3		N	-0-					272
08	3100	N	2288	-0-	-812	1739	2288	3		N	-0-					272
09	3000	N	1708	-0-	-1292	447	1708	3		N	-0-					272
10	2516	N	2069	-0-	-447	-0-	2069	3		N	-0-					272
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3		N	-0-					272

KILLEBREW, STELLA WELL #: 1 RRCID -> 089504 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUM WELL #: 2 RRCID -> 098106 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MEKEEL, LELAND E. -D- WELL #: 2 RRCID -> 110640 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502

06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-					140
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-					140
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3		N	-0-					140
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3		N	-0-					140
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-					140
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-					140

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARSELL, WARREN B. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111114 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					87
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					87
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					87
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					87
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					87
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					87

MORRISON, MARY T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 116438 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 3172 RRCID -> 196196 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675

06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					628
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					628
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					628
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					628
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					628
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					628

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
DIETRICH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119316 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MITCHELL "134" WELL #: 1 RRCID -> 192344 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032

06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	28	1	1272	2	N	14					147
							15	9									
07	744	N	143	-0-	-601	-0-	3	1	140	2	N	-0-					147
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	29	1	795	2	N	3					150
							3	9									
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	27	1	658	2	N	-0-					150
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	29	1	631	2	N	9					159
							10	9									
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	30	1	673	2	N	4	153	1			10
							4	9									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 2300 RRCID -> 150091 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9347 - 9348

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PARSELL, ISABEL WELL #: 3 RRCID -> 058360 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9892 - 9904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6859	2	39	9	N	35					158
07	6448 X	6030	-0-	-418	-0-	5978	2	52	9	N	47					205
08	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6096	2	34	9	N	31	194	1			42
09	6240 X	4116	-0-	-2124	-0-	4094	2	22	9	N	20					62
10	6448 X	5042	-0-	-1406	-0-	5003	2	39	9	N	35					97
11	6240 X	5825	-0-	-415	-0-	5767	2	58	9	N	53					150

FIELDS & SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 066088 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10118 - 10126

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 096597 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9775 - 9780

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022483 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9870 - 10006

06	330 N	38	-0-	-292	-0-	38	2			N	-0-					27
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					27
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					27
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					27
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					27
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					27

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 194939 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 9803

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189914 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 9411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 037784 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 11374 PERF. 9828 - 9874

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83

PARSELL ESTATE WELL #: 7 U RRCID -> 073940 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

06	990 N	912	-0-	-78	-0-	912	2			Y	-0-			83
07	961 N	916	-0-	-45	-0-	916	2			Y	-0-			83
08	930 N	823	-0-	-107	-0-	823	2			Y	-0-			83
09	900 N	729	-0-	-171	-0-	718	2	11	9	Y	10			93
10	930 N	807	-0-	-123	-0-	807	2			Y	-0-			93
11	DLQ G-10	771	-0-	771	771	771	2			Y	-0-			93

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 022486 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10101 - 10109

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 230832 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070

06	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-			-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 065008 COMPL. DATE 06/18/1975 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10343 - 10357

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
WATERFIELD, JAMES B. "C" WELL #: 2104 RRCID -> 164687 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*10	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
*11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986

06	3000	N	2406	-0-	-594	4954	2406	3			N	-0-					10
07	3100	N	2416	-0-	-684	4270	2416	3			N	-0-					10
08	3100	N	2360	-0-	-740	3530	2360	3			N	-0-					10
09	3000	N	2388	-0-	-612	2918	2388	3			N	-0-					10
10	3100	N	2387	-0-	-713	2205	2387	3			N	-0-					10
11	3000	N	2370	-0-	-630	1575	2370	3			N	-0-	3	5			7

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*10	837	N	646	-0-	-191	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*11	780	N	516	-0-	-264	-0-	516	2			N	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					3
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					3
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					3
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					3
*10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	275	3	210	9	N	191	191	1			460
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					460
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					460
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	137	3	216	9	N	196	196	1			460
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					460
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					460

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2812		2546	-0-	-266	-0-	2544	2	2	9	Y	2					25
07	2356		2239	-0-	-117	-0-	2237	2	2	9	Y	2					27
08	2356	N	1912	-0-	-444	-0-	1912	2			Y	-0-					27
09	2280	N	1804	-0-	-476	-0-	1797	2	7	9	Y	6					33
10	2232	N	1432	-0-	-800	-0-	1422	2	10	9	Y	9					43
*11	1860	N	1416	-0-	-444	-0-	1410	2	6	9	Y	5					48

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRINDLE WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288

06	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2			N	-0-				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN UNIT WELL #: 1178 RRCID -> 140464 COMPL. DATE 04/05/1991 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250

06	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-				-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-				-0-
08	248	N	97	-0-	-151	B	-0-	97	2			N	-0-				-0-
09	60	N	48	-0-	-12	B	-0-	48	2			N	-0-				-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-				-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-				-0-

GELNAR WELL #: 1A RRCID -> 152392 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

HOLT 155 WELL #: 1 RRCID -> 157359 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				87
10	14B2	EXT	481	-0-	481	B	481	481	2			N	-0-				87
11	14B2	EXT	452	-0-	452	B	933	452	2			N	-0-				87

WHITE 9 WELL #: 1 RRCID -> 158472 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244

06	14B2	EXT	15	-0-	15	B	468	15	2			N	-0-				-0-
07	483	X	15	-0-	-468	B	-0-	15	2			N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-				-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-				-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GELNAR WELL #: 1 RRCID -> 159582 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

COLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 166297 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	4	-0-	-9 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-

COLLARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 168207 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HART 180 WELL #: 1 RRCID -> 169577 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARY LYNN 5 WELL #: 1 RRCID -> 169703 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

ANNIE WELL #: 1181O RRCID -> 170024 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

POLLY 310 WELL #: 1 RRCID -> 171871 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COBLE 311 WELL #: 1 RRCID -> 171914 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RAFFERTY 1 WELL #: 1 RRCID -> 172718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3102 PERF. 3304 - 5537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS -11- WELL #: 3 RRCID -> 174975 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 5171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BIRDWELL "190" WELL #: 1 RRCID -> 175894 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 5316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	11	-0-	11 B	103	11	2			N	-0-					-0-
07	103 X	-0-	-0-	-103 B	-0-					N	-0-					-0-
08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
10	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS 6 WELL #: 1 RRCID -> 177225 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3201 - 5016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	403 N	303	-0-	-100 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	360 N	55	-0-	-305 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PORTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 177662 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3404 - 4835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 2 RRCID -> 178550 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3192 - 5061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 179638 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3314 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-

PALO DURO 159 WELL #: 2 RRCID -> 182441 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3291 - 4990

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RAFFERTY 1 WELL #: 2 RRCID -> 183480 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3222 - 5068

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COBLE 311 WELL #: 2 RRCID -> 185514 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3122 - 4941

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIRDWELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 185664 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3347 - 5260

06	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
07	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
09	990	N	711	-0-	-279 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

WHITE 9 WELL #: 2 RRCID -> 185666 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3261 - 5102

06	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	434	N	200	-0-	-234 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	300	N	142	-0-	-158 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 3 RRCID -> 187466 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 3074 - 4974

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PATTEN UNIT WELL #: 2178 RRCID -> 187844 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3319 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	775	N	87	-0-	-688 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	270	N	208	-0-	-62 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-

HOOVER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 188837 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3356 - 5664

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JENNY 15 WELL #: 1 RRCID -> 188840 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3328 - 4505

06	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
08	868	N	651	-0-	-217 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	840	N	517	-0-	-323 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-

GELNAR WELL #: 2 RRCID -> 188892 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3328 - 5154

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COLLARD A WELL #: 4 RRCID -> 188968 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143

06	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	120	N	66	-0-	-54 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-

MARY LYNN 5 WELL #: 2 RRCID -> 189836 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	107	-0-	-110 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-

CURTIS 2 WELL #: 1 RRCID -> 206810 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HANSFORD GAS UNIT 18 WELL #: 4 RRCID -> 214482 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLARD 97 WELL #: 1RE RRCID -> 214854 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 5670

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GASOIL WELL #: 1 RRCID -> 215105 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3100 - 5442

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HUTCHISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227222 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HOOVER A WELL #: 4 RRCID -> 261472 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3315 - 5650

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS TRUST 189 WELL #: 2 RRCID -> 262139 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3224 - 7076

06	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
08	248 N	110	-0-	-138	B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
09	180 N	44	-0-	-136	B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2		N	-0-			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 167900 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3182 - 3194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGIANNE WELL #: 2H RRCID -> 182200 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3304 - 4503

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LACKEY WELL #: 1170 RRCID -> 182888 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3358 - 4520

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

VANDERBURG B WELL #: 3H RRCID -> 187997 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3381 - 4845

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235084 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

06	3337 X	3337	-0-	-0- B	-0-	3294	2	43 9	N	39		39
07	3970 X	3970	-0-	-0- B	-0-	3970	2		N	-0-		39
08	3643 X	3643	-0-	-0- B	-0-	3643	2		N	-0-		39
09	4315 X	4315	-0-	-0- B	-0-	4315	2		N	-0-		39
10	3902 X	3902	-0-	-0- B	-0-	3902	2		N	-0-		39
11	3984 X	3984	-0-	-0- B	-0-	3984	2		N	-0-		39

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176

EDWARDS -11- WELL #: 1 RRCID -> 152391 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3236 - 3250

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
RIG PETROLEUM, LLC 711525
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 170687 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3184 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 408H RRCID -> 200259 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3417 - 5073

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 183297 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3724 PERF. 3278 - 3290

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN) 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN UNIT WELL #: 5178 RRCID -> 254473 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94

PATTEN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 258724 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030

06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					214
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					214
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					214
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					214
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					214
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					214

PATTEN UNIT WELL #: 7178 RRCID -> 263879 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HUTCHINSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 223534 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200 #	146	-0-	-1054	-0-	146	3			N	-0-					130
07	1240 #	146	-0-	-1094	-0-	146	3			N	-0-					130
08	1116 #	525	-0-	-591	-0-	525	3			N	-0-					130
09	1050 #	181	-0-	-869	-0-	181	3			N	-0-					130
10	1600 R	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					130
11	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					130

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
FLOWERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 118405 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617

06	1650 #	1215	-0-	-435	-0-	1215	3			N	-0-					126
07	1705 #	1494	-0-	-211	-0-	1494	3			N	-0-					126
08	1643 #	1533	-0-	-110	-0-	1531	3	2	9	N	2					128
09	1560 #	1510	-0-	-50	-0-	1508	3	2	9	N	2					130
10	1581 #	1553	-0-	-28	-0-	1551	3	2	9	N	2					132
11	1506 R	1506	-0-	-0-	-0-	1504	3	2	9	N	2					134

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH WELL #: 22 RRCID -> 262822 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

PAUL HARBAUGH (MORROW) 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WILSON, JAMES ELRICK -C- WELL #: 1 RRCID -> 022504 COMPL. DATE 03/02/1960 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9044 - 9081

06	1777 N	1625	-0-	-152	-0-	1533	3	92	9	N	84					200
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					200
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					200
09	1620 N	1548	-0-	-72	-0-	1548	3			N	-0-					200
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					200
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					200

REMORA OPERATING, LLC 701613
ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLY WELL #: 1 RRCID -> 154719 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9622 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PEARL WHEAT 'A' 765 WELL #: 6H RRCID -> 284161 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7675 - 8881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	802	-0-	802	1308	397	2	405	9	N	368	156	1			454
07	14B2 EXT	1365	-0-	1365	2673	774	2	591	9	N	537	559	1			432
08	14B2 EXT	1143	-0-	1143	3816	595	2	548	9	N	498	524	1			406
09	14B2 EXT	581	-0-	581	4397	192	2	389	9	N	354	333	1			427
10	14B2 EXT	451	-0-	451	4848	202	2	249	9	N	226	187	1			466
11	14B2 EXT	740	-0-	740	5588	296	2	444	9	N	404	375	1			495

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
GUY WELL #: 4H RRCID -> 234485 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7560 - 9762

06	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					176
07	641 R	641	-0-	-0-	-0-	604	2	37	9	N	34	177	1			33
08	687 R	687	-0-	-0-	-0-	674	2	13	9	N	12					45
09	682 R	682	-0-	-0-	-0-	625	2	57	9	N	52					97
10	748 R	748	-0-	-0-	-0-	733	2	15	9	N	14					111
11	766 R	766	-0-	-0-	-0-	722	2	44	9	N	40					151

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 3650

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454

06	1110 #	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			N	-0-					40
07	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					40
08	1147 #	827	-0-	-320	-0-	827	2			N	-0-					40
09	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					40
10	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					40
11	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					40

BRILLHART, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MITCHELL "A" 735 WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7460

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 #	528	-0-	-72	-0-	528	2		N	-0-			8
07	620 #	592	-0-	-28	-0-	592	2		N	-0-			8
08	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			8
09	600 #	583	-0-	-17	-0-	583	2		N	-0-			8
10	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			8
11	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			8

MITCHELL "A" 735 WELL #: 4735 RRCID -> 223899 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504

06	1530 #	1483	-0-	-47	-0-	1483	2		N	-0-			81
07	1581 #	1525	-0-	-56	-0-	1525	2		N	-0-			81
08	1550 #	1514	-0-	-36	-0-	1514	2		N	-0-			81
09	1500 #	1463	-0-	-37	-0-	1463	2		N	-0-			81
10	1519 #	1476	-0-	-43	-0-	1476	2		N	-0-			81
11	1470 #	1397	-0-	-73	-0-	1397	2		N	-0-			81

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 241288 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280

06	690 #	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			13
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			13
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 162365 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 7381

06	210 #	158	-0-	-52	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
07	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
08	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	146	-0-	146	146	146	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	183	-0-	183	329	183	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	329				Y	NO RPT			-0-

PEERY, HAROLD WELL #: RRCID -> 287807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8860 - 13895

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 10H RRCID -> 288397 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7693 - 11012

06	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-			-0-
07	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3		Y	-0-			-0-
08	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	171	-0-	171	171	171	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	208	-0-	208	379	208	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	379				Y	NO RPT			-0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
PEERY, HAROLD WELL #: 5766 RRCID -> 290802 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7362 - 7438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
DICKINSON WELL #: 1 RRCID -> 103279 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 7380

06	330 R	330	-0-	-0-	-0-	328	3	2	9	N	2			86
07	333 R	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	N	5			91
08	344 R	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	N	2			93
09	337 R	337	-0-	-0-	-0-	336	3	1	9	N	1			94
10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	365	3	2	9	N	2			96
11	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			96

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CALLIHAM WELL #: 2 RRCID -> 111526 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7222 - 8597

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

CALLIHAM WELL #: 3 RRCID -> 204300 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 7306

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PEERY (MARMATON) 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKE, BASIL JR. WELL #: 1850 RRCID -> 204323 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510

06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			132
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			132
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			132
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			132
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			132
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			132

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL A 735 WELL #: 4735 RRCID -> 228144 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A 735 WELL #: 3735 RRCID -> 228538 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1198	2	72	9	N	65					162
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1278	2	64	9	N	58					220
08	1457	N	956	-0-	-501	-0-	900	2	56	9	N	51	166	1			105
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					105
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					105
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					105

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 232890 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM 643 WELL #: 1H RRCID -> 270779 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ELAINE 642 WELL #: 1H RRCID -> 271469 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	925	1	1642	2	N	53					194
							58	9									
07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	1067	1	1572	2	N	61					255
							67	9									
08	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	853	1	1243	2	N	-0-					255
09	1170	X	993	-0-	-177	-0-	452	1	541	2	N	-0-					255
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					255
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					255

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD WELL #: 8766 RRCID -> 290136 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7358 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GUY OIL WELL #: 2 RRCID -> 203394 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS "C" WELL #: 2 RRCID -> 158388 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

PEERY, N. (CLEVELAND) 70249 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GUY WELL #: 7 RRCID -> 144668 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373

06	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-			89
07	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			89
08	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-			89
09	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-			89
10	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-			89
11	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-			89

PEERY, SE. (CLEVELAND) 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 094935 COMPL. DATE 04/29/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 7516

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MERYDITH, W. C. -ET- -UX- WELL #: 1557 RRCID -> 124453 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERYDITH 557 WELL #: 3H RRCID -> 275293 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886

06	3030 X	2705	-0-	-325	-0-	2696	2	9	9	N	8			47
07	3038 X	2909	-0-	-129	-0-	2886	2	23	9	N	21			68
08	3038 X	2848	-0-	-190	-0-	2831	2	17	9	N	15			83
09	2910 X	2061	-0-	-849	-0-	2052	2	9	9	N	8			91
10	2914 X	2077	-0-	-837	-0-	2063	2	14	9	N	13			104
11	2820 X	2775	-0-	-45	-0-	2754	2	21	9	N	19			123

PERRYTON (CHESTER) 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MOXLEY - MILNE WELL #: 1 RRCID -> 257878 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
*07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
09	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
*10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBALL-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 276479 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053

06	3000	N	2554	-0-	-446	2248	2553	3	1	9	N	1					298
07	3100	N	2539	-0-	-561	1687	2513	3	26	9	N	24					322
08	3100	N	2599	-0-	-501	1186	2392	3	207	9	N	188	367	1			143
09	3000	N	2284	-0-	-716	470	2278	3	6	9	N	5					148
10	2568	N	2098	-0-	-470	-0-	2098	3			N	-0-					148
11	1920	N	827	-0-	-1093	-0-	827	3			N	-0-					148

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SPENCE "A" WELL #: 1010 RRCID -> 137293 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PERRYTON (FINGER) 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
OCHILTREE COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 174991 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524

06	690	N	655	-0-	-35	-0-	60	1	595	2	N	-0-					27
07	713	N	593	-0-	-120	-0-	60	1	533	2	N	-0-					27
08	682	N	604	-0-	-78	-0-	62	1	542	2	N	-0-					27
09	660	N	504	-0-	-156	-0-	62	1	442	2	N	-0-					27
10	589	N	295	-0-	-294	-0-	32	1	263	2	N	-0-					27
11	570	N	176	-0-	-394	-0-	20	1	156	2	N	-0-					27

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249708 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436

06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	348	2	N	-0-					93
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	N	-0-					93
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	24	1	285	2	N	-0-					93
09	300	N	228	-0-	-72	-0-	19	1	209	2	N	-0-					93
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	2	N	-0-					93
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	24	1	265	2	N	-0-					93

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PERRY UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 139987 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PERRYTON (KEYES) 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 022536 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					35
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					35
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					35
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (MERAMAC) 70743 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HAYWOOD WELL #: 1020 RRCID -> 204659 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692

06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	60	1	555	2	N	-0-					157
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	60	1	589	2	N	-0-					157
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	62	1	510	2	N	-0-					157
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	62	1	412	2	N	-0-					157
10	465	N	364	-0-	-101	-0-	54	1	310	2	N	-0-					157
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	58	1	401	2	N	-0-					157

PERRYTON (MORROW, LOWER) 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MASON, ENFIELD WELL #: 113 L RRCID -> 022527 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826

06	2550	X	2270	-0-	-280	-0-	2260	3	10	9	N	9					59
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					59
*08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3794	3	6	9	N	5					64
*09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3572	3	2	9	N	2					66
*10	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3622	3	4	9	N	4					70
11	2550	X	1226	-0-	-1324	-0-	1216	3	10	9	N	9					79

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CORLENA OIL COMPANY 178450
BROWNLEE - PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 066930 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1167	2	68	9	N	62					184
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1155	2	32	9	N	29					213
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1345	2	50	9	N	45	166	1			92
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1295	2	41	9	N	37					129
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1359	2	12	9	N	11					140
11	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	2			N	-0-					140

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 194440 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164

06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	60	1	316	2	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	62	1	316	2	N	-0-					-0-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	62	1	316	2	N	-0-					-0-
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	62	1	298	2	N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	58	1	305	2	N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	60	1	310	2	N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 202243 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 8350

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, TUCKER WELL #: 156 RRCID -> 022519 COMPL. DATE 05/06/1958 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7916 - 7966

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WELL #: 116 L RRCID -> 022526 COMPL. DATE 10/11/1959 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					18
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					18
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

GEORGE, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022529 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 8040

06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	791	2	6	9	N	5					93
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2					95
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	N	1					96
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	801	2	2	9	N	2					98
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
TRAYLER WELL #: 1 RRCID -> 080514 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	21	-0-	-1149	-0-	4	2	17	9	N	15	35	1			-0-
07	868	N	2	-0-	-866	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1451	2	2	9	N	2					2
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1448	2	4	9	N	4					6
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1454	2	2	9	N	2					8
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1405	2	2	9	N	2					10

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ODELL-LAMASTER WELL #: 2 RRCID -> 174425 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 7862

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C. 926563
GEORGE-GHEEN UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 022516 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7784 - 7838

06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					91
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					91
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					91
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					91
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					91
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					91

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450

06	930	#	388	-0-	-542	-0-	388	2			N	-0-					27
07	961	#	743	-0-	-218	-0-	743	2			N	-0-					27
08	899	#	734	-0-	-165	-0-	734	2			N	-0-					27
09	810	#	656	-0-	-154	-0-	656	2			N	-0-					27
10	897	R	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					27
11	720	#	420	-0-	-300	-0-	420	2			N	-0-					27

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

06	834	R	834	-0-	-0-	-0-	30	1	804	2	N	-0-					-0-
07	841	R	841	-0-	-0-	-0-	31	1	810	2	N	-0-					-0-
08	868	#	835	-0-	-33	-0-	31	1	804	2	N	-0-					-0-
09	840	#	804	-0-	-36	-0-	30	1	774	2	N	-0-					-0-
10	918	R	918	-0-	-0-	-0-	31	1	887	2	N	-0-					-0-
11	840	#	756	-0-	-84	-0-	30	1	726	2	N	-0-					-0-

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

06	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					115
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					115
08	677 R	677	-0-	-0-	-0-	58	1	615	2	N	4					119
						4	9									
09	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	58	1	966	2	N	5					124
						6	9									
10	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	62	1	969	2	N	-0-					124
11	660 #	423	-0-	-237	-0-	30	1	393	2	N	-0-					124

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC 665862
COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (NOVI LIME) 70743 781 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
BRILLHART WELL #: 1H RRCID -> 201329 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8383 - 8512

06	1140 N	1036	-0-	-104	-0-	1036	2			N	-0-					110
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					110
08	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2			N	-0-					110
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					110
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					110
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					110

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ELLIOTT WELL #: 1 T RRCID -> 122601 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-					140

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
PHILIPP WELL #: 1143 RRCID -> 242155 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	809	-0-	-91 B	-0-	56	1	753	2	N	-0-					98
07	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	56	1	1096	2	N	23					121
							25	9									
08	1085	N	1081	-0-	-4 B	-0-	62	1	1019	2	N	-0-					121
09	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	62	1	1031	2	N	2					123
							2	9									
10	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	62	1	1100	2	N	-0-					123
11	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	60	1	1029	2	N	-0-					123

GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					109
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					109
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					109

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PERRYTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022509 COMPL. DATE 01/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491

06	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	793	2	4	9	N	4					134
07	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	787	2	2	9	N	2					136
08	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	792	2	13	9	N	12					148
09	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	767	2	6	9	N	5					153
10	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	814	2	1	9	N	1					154
11	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-	126	1			28

DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

06	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	94	1	1125	2	N	26					244
							29	9									
07	1891	N	812	-0-	-1079 B	-0-	97	1	674	2	N	37					281
							41	9									
08	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	97	1	2043	2	N	38					319
							42	9									
09	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	94	1	1779	2	N	44					363
							48	9									
10	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	97	1	1792	2	N	23					386
							25	9									
11	2100	N	1684	-0-	-416 B	-0-	94	1	1537	2	N	48	194	1			240
							53	9									

KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					30
07	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					30
08	775	N	680	-0-	-95 B	-0-	680	2			N	-0-					30
09	720	N	646	-0-	-74 B	-0-	646	2			N	-0-					30
10	713	N	673	-0-	-40 B	-0-	673	2			N	-0-					30
11	660	N	648	-0-	-12 B	-0-	648	2			N	-0-					30

PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436

06	2550	N	2380	-0-	-170 B	-0-	2378	2	2	9	N	2					7
07	2635	N	2086	-0-	-549 B	-0-	2080	2	6	9	N	5					12
08	2657	N	2657	-0-	-0- B	-0-	2651	2	6	9	N	5					17
09	2710	N	2710	-0-	-0- B	-0-	2703	2	7	9	N	6					23
10	2315	N	2315	-0-	-0- B	-0-	2313	2	2	9	N	2					25
11	2550	N	2037	-0-	-513 B	-0-	2026	2	11	9	N	10					35

ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116

06	810	N	729	-0-	-81 B	-0-	729	2			N	-0-					80
07	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	756	2	24	9	N	22					102
08	775	N	756	-0-	-19 B	-0-	736	2	20	9	N	18					120
09	720	N	630	-0-	-90 B	-0-	617	2	13	9	N	12	130	1			2
10	775	N	697	-0-	-78 B	-0-	697	2			N	-0-					2
11	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	715	2	12	9	N	11					13

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DANIEL 560 WELL #: 2H RRCID -> 238177 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853

06	2135	X	2135	-0-	-0- B	-0-	2081	2	54	9	N	49					87
07	2328	X	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	2			N	-0-					87
08	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	2			N	-0-					87
09	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	2			N	-0-					87
10	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2347	2	8	9	N	7					94
11	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	2			N	-0-					94

TREGELLAS 648 WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451

06	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1096	2	2	9	N	2					114
07	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	923	2	1	9	N	1					115
08	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					115
09	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-					115
10	899	N	651	-0-	-248 B	-0-	651	2			N	-0-					115
11	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					115

PERRYTON (ST. LOUIS) 70743 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
PATRIOT SWD WELL #: 101 RRCID -> 225751 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, N. E. (MARMATON) 70746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 216357 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) 70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
DIEBALL WELL #: 1 RRCID -> 228189 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683

06	390 N	336	-0-	-54	-0-	18	1	318	2	N	-0-					117
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	54	1	410	2	N	-0-					117
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	60	1	406	2	N	-0-					117
09	330 N	201	-0-	-129	-0-	60	1	141	2	N	-0-					117
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	62	1	388	2	N	-0-					117
11	450 N	383	-0-	-67	-0-	40	1	343	2	N	-0-					117

E2 OPERATING LLC 238475
SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

06	750 N	719	-0-	-31	-0-	719	3			N	-0-					118
07	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					118
08	744 N	482	-0-	-262	-0-	482	3			N	-0-					118
09	720 N	625	-0-	-95	-0-	625	3			N	-0-					118
10	713 N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					118
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					118

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
GRIGGS WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543

06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1555	2	70	9	N	64					216
07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1762	2	70	9	N	64					280
08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1740	2	105	9	N	95	188	1			187
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1262	2	51	9	N	46					233
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1789	2	66	9	N	60					293
*11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1364	2	53	9	N	48	178	1			163

SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	9	-0-	9	42	9	2			N	-0-					141
07	14B	DENY	10	-0-	10	52	10	2			N	-0-					141
08	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					141
09	14B	DENY	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					141
10	19	N	10	-0-	-9	-0-	8	2	2	9	N	2					143
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					59
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					59
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					59
09	750	N	618	-0-	-132	-0-	618	2			N	-0-					59
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

06	3000	N	2564	-0-	-436	7117	2564	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2598	-0-	-502	6615	2598	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2665	-0-	-435	6180	2665	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2522	-0-	-478	5702	2522	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2529	-0-	-571	5131	2529	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2274	-0-	-726	4405	2274	3			N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WRIGHT WELL #: 1014 RRCID -> 281306 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	30	1	1540	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	31	1	1519	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	31	1	1537	2	N	-0-					-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	30	1	1536	2	N	-0-					-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	31	1	1606	2	N	-0-					-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	30	1	1577	2	N	-0-					-0-

PNG OPERATING COMPANY 668536
WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					68
07	961	N	723	-0-	-238	-0-	723	3			N	-0-					68
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	773	1	512	3	N	-0-					68
09	840	N	692	-0-	-148	-0-	692	3			N	-0-					68
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					68
11	960	N	701	-0-	-259	-0-	701	3			N	-0-					68

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HAAR -B- WELL #: 1 RRCID -> 283977 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7926 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					193
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					194
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					195
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					196
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

06	210 #	39	-0-	-171	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	217 #	59	-0-	-158	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852

06	480 #	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	496 #	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	496 #	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	480 #	441	-0-	-39	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	450 #	376	-0-	-74	-0-	376	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

06	992 R	992	-0-	-0-	-0-	30	1	962	2	N	-0-					160
07	825 R	825	-0-	-0-	-0-	28	1	797	2	N	-0-					160
08	1156 R	1156	-0-	-0-	-0-	29	1	1127	2	N	-0-					160
09	480 #	441	-0-	-39	-0-	28	1	413	2	N	-0-					160
10	854 R	854	-0-	-0-	-0-	29	1	825	2	N	-0-					160
11	564 R	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	N	-0-					160

OILFIELD CLEANTECH WATER REC LLC 619697
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-				67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-				67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-				67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-				67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-				67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-				67

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

06	1200	N	434	-0-	-766	B	-0-	434	2		N	-0-				5
07	992	N	727	-0-	-265	B	-0-	727	2		N	-0-				5
08	341	N	162	-0-	-179	B	-0-	162	2		N	-0-				5
09	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	2		N	-0-				5
10	713	N	693	-0-	-20	B	-0-	693	2		N	-0-				5
11	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159	2		N	-0-				5

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

06	780	N	630	-0-	-150	-0-	56	1	574	2	N	-0-				-0-
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	28	1	612	2	N	-0-				-0-
08	713	N	665	-0-	-48	-0-	62	1	603	2	N	-0-				-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	62	1	571	2	N	-0-				-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	52	1	833	2	N	-0-				-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	60	1	820	2	N	-0-				-0-

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1200	#	1051	-0-	-149	-0-	1051	2			N	-0-				420
07	1240	#	1051	-0-	-189	-0-	1051	2			N	-0-				420
08	1085	#	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			N	-0-				420
09	1050	#	1036	-0-	-14	-0-	1036	2			N	-0-				420
10	1085	#	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-				420
11	1050	#	745	-0-	-305	-0-	745	2			N	-0-				420

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
E2 OPERATING LLC 238475
SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			69
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			69
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			69
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			69
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-			69
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			69

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

06	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	2			N	-0-			18
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			18
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			18
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			18
10	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	2			N	-0-			18
11	630	N	192	-0-	-438	-0-	192	2			N	-0-			18

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270

06	480	N	-0-	-0-	-480	B	-16101					N	-0-				-0-
07	1395	N	2297	-0-	902	B	-15199	62	1	2235	2	N	-0-				-0-
08	1395	N	2074	-0-	679	B	-14520	62	1	2012	2	N	-0-				-0-
09	0	N	1836	-0-	1836	B	-12684	62	1	1774	2	N	-0-				-0-
10	1395	N	1732	-0-	337	B	-12347	60	1	1672	2	N	-0-				-0-
11	1350	N	1870	-0-	520	B	-11827	60	1	1810	2	N	-0-				-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962					N	NO RPT			-0-

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-			-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-

PITCHER CREEK (RED CAVE) //CONT.// 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE MORGAN A 810 WELL #: 1 RRCID -> 225373 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
FLATHERS 140 SWD WELL #: 1 RRCID -> 278207 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 125530 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 3356

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARLAN WELL #: 3 RRCID -> 140478 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3323 - 3375

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 245020 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3302 - 3344

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -BH- WELL #: 1 L RRCID -> 022558 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT WELL #: 4570 RRCID -> 211033 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9414 - 9424

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 174661 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9058

06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					199
07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					199
08	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					199
09	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					199
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					199
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					199

HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210058 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404

06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4819	-0-	-17	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
09	4680	X	3422	-0-	-1258	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3231	-0-	-1605	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3133	-0-	-1547	-0-	3133	2			N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 L RRCID -> 022559 COMPL. DATE 02/26/1962 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 9561

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1T RRCID -> 203261 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER) 73334 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
PSHIGODA WELL #: 2 T RRCID -> 088916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 8116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			71
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			71
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			71
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			71
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			71
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

PSHIGODA, N. (DES MOINES) 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BILL WELL #: 1663 RRCID -> 158492 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PUNDT (ATOKA) 73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 073969 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			22

TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216

06	3000 N	1767	-0-	-1233	2294	1767	2		N	-0-			72
07	3100 N	1831	-0-	-1269	1025	1831	2		N	-0-			72
08	2734 N	1709	-0-	-1025	-0-	1709	2		N	-0-			72
09	1770 N	1591	-0-	-179	-0-	1591	2		N	-0-			72
10	1829 N	1523	-0-	-306	-0-	1523	2		N	-0-			72
11	1650 N	1396	-0-	-254	-0-	1396	2		N	-0-			72

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
EDGE, BEULAH -166- WELL #: 6611 RRCID -> 022615 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

06	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
07	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
08	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
09	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
*10	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
11	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092

EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	372 #	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	360 #	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	372 #	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	360 #	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128

06	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*10	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014

06	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	300 #	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	310 #	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	300 #	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970

06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*10	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974

06	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	450 #	368	-0-	-82	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	465 #	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	450 #	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130

06	180 #	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	186 #	51	-0-	-135	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	180 #	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084

06	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	372 #	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	360 #	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	372 #	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	360 #	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*10	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082

06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124 #	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	120 #	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098

06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*10	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045

06	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	270 #	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	279 #	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	270 #	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126

06	240 #	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	217 #	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	248 #	68	-0-	-180	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	240 #	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	248 #	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	210 #	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045

06	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*10	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032

06	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*10	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LARGE OPERATING LLC 486623
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 #	379	-0-	-71	-0-	379	3		N	-0-			-0-
07	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
08	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
09	390 #	365	-0-	-25	-0-	365	3		N	-0-			-0-
10	527 #	339	-0-	-188	-0-	339	3		N	-0-			-0-
11	510 #	343	-0-	-167	-0-	343	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
07	527 #	412	-0-	-115	-0-	412	3		N	-0-			-0-
08	527 #	489	-0-	-38	-0-	489	3		N	-0-			-0-
09	510 #	408	-0-	-102	-0-	408	3		N	-0-			-0-
10	527 #	350	-0-	-177	-0-	350	3		N	-0-			-0-
11	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 3 WELL #: 27 RRCID -> 022575 COMPL. DATE 10/23/1956 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 4050 - 4101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGATHA WELL #: 1 RRCID -> 022584 COMPL. DATE 02/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4004 - 4110

06	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	372 #	136	-0-	-236	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	434 #	89	-0-	-345	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	510 #	284	-0-	-226	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	527 #	187	-0-	-340	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	510 #	217	-0-	-293	-0-	217	3			N	-0-					-0-

AGATHA WELL #: 2 RRCID -> 022585 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4004 - 4116

06	1493 R	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	1688 R	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
08	1684 R	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
09	1375 R	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
10	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
11	1362 R	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAY WELL #: 4 C RRCID -> 022594 COMPL. DATE 07/07/1956 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3930 - 4054

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3952 - 4088

06	1830 #	1417	-0-	-413	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
07	1891 #	1453	-0-	-438	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
08	1891 #	1638	-0-	-253	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
09	1770 #	1417	-0-	-353	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
10	1581 #	1414	-0-	-167	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
11	1527 R	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

LOCKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060

06	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60 #	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 3 WELL #: 36 RRCID -> 044508 COMPL. DATE 08/01/1968 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4016 - 4030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 15 RRCID -> 045936 COMPL. DATE 04/07/1969 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3958 - 4076

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 7 WELL #: 47 RRCID -> 045937 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4000 - 4107

06	960 #	746	-0-	-214	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
07	992 #	738	-0-	-254	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
08	992 #	721	-0-	-271	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
09	780 #	613	-0-	-167	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
10	806 #	580	-0-	-226	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
11	750 #	647	-0-	-103	-0-	647	3			Y	-0-					-0-

GAY WELL #: 7 RRCID -> 049335 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 3972 - 4022

06	990 #	948	-0-	-42	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	2301 R	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
08	1879 R	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
09	960 #	877	-0-	-83	-0-	877	3			N	-0-					-0-
10	1023 #	760	-0-	-263	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	990 #	836	-0-	-154	-0-	836	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 41 RRCID -> 051848 COMPL. DATE 01/10/1972 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3994 - 4073

06	904 R	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
07	834 R	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	814 R	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
09	726 R	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
11	767 R	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 052034 COMPL. DATE 01/15/1972 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3978 - 4068

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 12 RRCID -> 052434 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3955 - 4005

06	390 #	246	-0-	-144	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	403 #	257	-0-	-146	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 4 WELL #: 10 RRCID -> 053048 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3958 - 4050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 053049 COMPL. DATE 07/18/1972 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3968 - 4104

06	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
07	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
08	589 #	507	-0-	-82	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
09	570 #	286	-0-	-284	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
10	589 #	192	-0-	-397	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
11	570 #	371	-0-	-199	-0-	371	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 28 RRCID -> 053188 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 3958 - 4000

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDGE -D- WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097

06	921 R	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
07	955 R	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
08	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
09	948 R	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
10	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
11	930 #	805	-0-	-125	-0-	805	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090

06	180 #	71	-0-	-109	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	310 #	66	-0-	-244	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	300 #	48	-0-	-252	-0-	48	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084

06	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072

06	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
09	870 #	839	-0-	-31	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10	899 #	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	870 #	798	-0-	-72	-0-	798	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330 #	328	-0-	-2	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
07	372 #	371	-0-	-1	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
08	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
09	360 #	355	-0-	-5	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
10	372 #	344	-0-	-28	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
11	360 #	286	-0-	-74	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117

06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341 #	86	-0-	-255	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	341 #	187	-0-	-154	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	270 #	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	248 #	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111

06	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	465 #	322	-0-	-143	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	465 #	347	-0-	-118	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	450 #	296	-0-	-154	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	465 #	321	-0-	-144	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	450 #	298	-0-	-152	-0-	298	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082

06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

BELL, A. R. WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158

06	1290 #	1272	-0-	-18	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
07	1333 #	1189	-0-	-144	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	1333 #	1214	-0-	-119	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
09	1290 #	608	-0-	-682	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	1333 #	558	-0-	-775	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	1260 #	571	-0-	-689	-0-	571	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080

06	390 #	263	-0-	-127	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	952 R	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
08	726 R	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	465 #	339	-0-	-126	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	450 #	271	-0-	-179	-0-	271	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113

06	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	823	R	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	990	R	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	969	R	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100

06	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
07	899	#	102	-0-	-797	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
08	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
09	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
10	1054	#	838	-0-	-216	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
11	1020	#	421	-0-	-599	-0-	421	3			Y	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102

06	630	#	527	-0-	-103	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
07	1534	R	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-					-0-
08	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
09	734	R	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
10	806	#	446	-0-	-360	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
11	780	#	357	-0-	-423	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090

06	1488	R	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
07	1447	R	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
08	1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
09	1350	#	1337	-0-	-13	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
10	1395	#	1227	-0-	-168	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
11	1350	#	1256	-0-	-94	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100

06	1320	#	1175	-0-	-145	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
07	1364	#	1262	-0-	-102	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
08	1364	#	1232	-0-	-132	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
09	1200	#	1090	-0-	-110	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
10	1271	#	1032	-0-	-239	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	1230	#	1151	-0-	-79	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094

06	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	1957	R	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
08	1492	R	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
09	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
10	713	#	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	690	#	543	-0-	-147	-0-	543	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	1692 R	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
08	1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
09	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106

06	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	858 R	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	837 R	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
09	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082

06	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
08	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
09	1411 R	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
10	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
11	918 R	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LOCKE WELL #: 4 RRCID -> 196794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4036 - 4129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	834 R	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
07	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
08	952 R	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
09	270 #	263	-0-	-7	-0-	263	3		N	-0-			-0-
10	279 #	203	-0-	-76	-0-	203	3		N	-0-			-0-
11	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-			-0-

LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 231000 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKE WELL #: 6 RRCID -> 236929 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 4091

06	780 #	105	-0-	-675	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07	868 #	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
08	930 #	446	-0-	-484	-0-	446	3		N	-0-			-0-
09	900 #	614	-0-	-286	-0-	614	3		N	-0-			-0-
10	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
11	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-

PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050

06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A

06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
07	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
09	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
10	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
11	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106

06	510 #	339	-0-	-171	-0-	339	3		N	-0-			-0-
07	527 #	453	-0-	-74	-0-	453	3		N	-0-			-0-
08	527 #	484	-0-	-43	-0-	484	3		N	-0-			-0-
09	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
10	465 #	455	-0-	-10	-0-	455	3		N	-0-			-0-
11	450 #	322	-0-	-128	-0-	322	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 282636 COMPL. DATE 08/14/1953 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4068 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
07	890	R	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	806	#	566	-0-	-240	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	806	#	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	780	#	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					-0-

LOCKE -A- WELL #: 4 RRCID -> 287398 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3954 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1851	R	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
07	1908	R	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
08	1848	R	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
09	1713	R	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
10	1626	R	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
11	1655	R	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 11 RRCID -> 223006 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
PAYNE RANCH WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	1169	-0-	239 B	-25614	1127	3	42	9	N	38					188
07	961	N	1080	-0-	119 B	-25495	1041	3	39	9	N	35					223
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25495					N	45					268
09	0	N	1050	-0-	1050 B	-24445	1028	3	22	9	N	20					288
10	961	N	1067	-0-	106 B	-24339	1048	3	19	9	N	17					305
11	0	N	1160	-0-	1160 B	-23179	1131	3	29	9	N	26	174	1			157

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-

R. D. MILLS (ATOKA) //CONT.// 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PAYNE RANCH "A" WELL #: 1210 RRCID -> 189284 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-59025			N	2			191
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-59025			N	-0-			191
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-59025			N	1			192
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-59025			N	2			194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-59025			N	1			195
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-59025			N	NO RPT			195

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE) 73966 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MARTY "A" WELL #: 1 RRCID -> 160749 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3196 - 3204

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RFC (MORROW, UPPER) 74011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
PAYNE TRUST WELL #: 1222 RRCID -> 246663 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8793 - 8833

06	450 N	132	-0-	-318	-0-	130	3	2	9	N	2		50
07	992 N	943	-0-	-49	-0-	934	3	9	9	N	8		58
*08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	860	3	10	9	N	9		67
*09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	199	3	9	9	N	8		75
*10	930 N	406	-0-	-524	-0-	400	3	6	9	N	5		80
11	840 N	561	-0-	-279	-0-	544	3	17	9	N	15		95

R. H. F. (MORROW) 74035 400 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ROPER WELL #: 103 RRCID -> 124234 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8357 - 8371

06	771 R	771	-0-	-0-	-0-	24	1	747	2	N	-0-		108
07	465 #	431	-0-	-34	-0-	10	1	421	2	N	-0-		108
08	744 #	734	-0-	-10	-0-	52	1	682	2	N	-0-		108
09	1500 R	1500	-0-	-0-	-0-	52	1	1448	2	N	-0-		108
10	1661 R	1661	-0-	-0-	-0-	56	1	1605	2	N	-0-		108
11	1196 R	1196	-0-	-0-	-0-	58	1	1138	2	N	-0-		108

RAMP (DOUGLAS) 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
BUCKTHAL -B- WELL #: 1057 RRCID -> 163155 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8004 - 8034

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUCKTHAL "A" WELL #: 1025 RRCID -> 163717 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8148

06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			20
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			20
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			20
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			20
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			10
*11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-			10

RAMP (DOUGLAS) //CONT.// 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BUCKTHAL "B" WELL #: 2057 RRCID -> 170692 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKTHAL "B" WELL #: 3057 RRCID -> 174428 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HOBART RANCH WELL #: 2058 RRCID -> 171404 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045

06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH) 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
DEREK WELL #: 2 RRCID -> 218908 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11206 - 11591

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PYEATT WELL #: 1051 RRCID -> 168049 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11140 - 11158

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1A RRCID -> 171601 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PYEATT WELL #: 3051 RRCID -> 227357 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1730	N	1490	-0-	-240	-0-	1475	2	15	9	N	14					62
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1460	2	20	9	N	18					80
08	1798	N	1453	-0-	-345	-0-	1440	2	13	9	N	12					92
09	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	1291	2	15	9	N	14					106
10	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			N	-0-					106
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1389	2	42	9	N	38					144

SHELL FEE 45 WELL #: 3 RRCID -> 230275 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	740	2	8	9	N	7					142
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	765	2	6	9	N	5					147
08	775	N	631	-0-	-144	-0-	627	2	4	9	N	4	96	1			55
09	750	N	552	-0-	-198	-0-	552	2			N	-0-					55
10	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	2			N	-0-					55
11	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					55

RAMP RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 230744 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					18
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					18
08	527	N	403	-0-	-124	-0-	397	2	6	9	N	5					23
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	N	2					25
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	617	2	6	9	N	5					30
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	527	2	8	9	N	7					37

SHELL FEE 45 WELL #: 12 RRCID -> 235580 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-	51	1			20
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					20
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					20
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					20
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	466	2	20	9	N	18					38
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					38

EUBANK 44 WELL #: 1 RRCID -> 235939 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

RAMP RANCH WELL #: 7025 RRCID -> 236326 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					45
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

CANTWELL WELL #: 5046 RRCID -> 238363 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	2			N	-0-					27
07	775	N	295	-0-	-480	-0-	294	2	1	9	N	1					28
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					28
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					28
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					28
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					28

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

THORNTON 59 WELL #: 1 RRCID -> 238387 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2526	N	1426	-0-	-1100	-0-	1426	2			N	-0-					26
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					26
08	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	2			N	-0-					26
09	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2			N	-0-					26
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1438	2	51	9	N	46					72
11	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	1372	2			N	-0-					72

SHELL FEE 45 WELL #: 11 RRCID -> 238717 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

RAMSEY 58 WELL #: 14 RRCID -> 238954 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761

06	480	N	476	-0-	-4	-0-	467	2	9	9	N	8	42	1			35
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					35
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					35
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					35
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					35
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					35

SHELL FEE 45 WELL #: 6 RRCID -> 250777 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RW WELL #: 1009H RRCID -> 253022 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

THORNTON 59 WELL #: 4 RRCID -> 255763 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593

06	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	1226	2			N	-0-					12
07	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	1157	2			N	-0-					12
08	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1194	2			N	-0-					12
09	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	1142	2			N	-0-					12
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					12
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					12

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
EUBANK 44 WELL #: 2 RRCID -> 256731 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	761	-0-	-259	-0-	760	2	1	9	N	1					23
07	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			N	-0-					23
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					23
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	719	2	45	9	N	41					64
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					64
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					64

RAMSEY 58 WELL #: 15HD RRCID -> 267984 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148

06	3450	X	2936	-0-	-514	-0-	974	1	1921	2	N	37					177
							41	9									
07	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	1079	1	3266	2	N	54	100	1			131
							59	9									
08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	1079	1	2685	2	N	40					171
							44	9									
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	1044	1	2608	2	N	35	89	1			117
							39	9									
10	4402	X	3871	-0-	-531	-0-	1073	1	2754	2	N	40					157
							44	9									
11	4260	X	1577	-0-	-2683	-0-	1044	1	498	2	N	32	132	1			57
							35	9									

THORNTON 59 WELL #: 5H RRCID -> 275053 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220

06	2400	X	2253	-0-	-147	-0-	324	1	1883	2	N	42					168
							46	9									
07	2604	X	923	-0-	-1681	-0-	335	1	573	2	N	14	143	1			39
							15	9									
08	2604	X	1594	-0-	-1010	-0-	320	1	1240	2	N	31					70
							34	9									
09	2520	X	1593	-0-	-927	-0-	309	1	1244	2	N	36					106
							40	9									
10	2418	X	1796	-0-	-622	-0-	335	1	1421	2	N	36					142
							40	9									
11	2250	X	2164	-0-	-86	-0-	324	1	1787	2	N	48					190
							53	9									

RAMSEY 58 WELL #: 17H RRCID -> 275266 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 15318

06	3000	N	2524	-0-	-476	5693	2471	2	53	9	N	48					221
07	3100	N	2465	-0-	-635	5058	2425	2	40	9	N	36	154	1			103
08	3100	N	2143	-0-	-957	4101	2107	2	36	9	N	33					136
09	3000	N	1990	-0-	-1010	3091	1961	2	29	9	N	26	64	1			98
10	3100	N	1783	-0-	-1317	1774	1759	2	24	9	N	22					120
11	3000	N	1958	-0-	-1042	732	1912	2	46	9	N	42					162

RAMSEY 58 WELL #: 16H RRCID -> 276017 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632

06	4860	X	4564	-0-	-296	-0-	979	1	3542	2	N	39					110
							43	9									
07	5022	X	4321	-0-	-701	-0-	1053	1	3196	2	N	65	37	1			138
							72	9									
08	5022	X	4388	-0-	-634	-0-	998	1	3349	2	N	37	88	1			87
							41	9									
09	4830	X	4568	-0-	-262	-0-	1044	1	3484	2	N	36					123
							40	9									
10	4712	X	4120	-0-	-592	-0-	1079	1	3015	2	N	24					147
							26	9									
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	1044	1	3716	2	N	54					201
							59	9									

RASOR (MORROW, LOWER) 74783 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EPPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 275389 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9534 - 9628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1158	3	12	9	N	11					166
07	1023 N	913	-0-	-110	-0-	907	3	6	9	N	5					171
08	1085 N	1006	-0-	-79	-0-	1000	3	6	9	N	5					176
09	1170 N	1002	-0-	-168	-0-	1000	3	2	9	N	2					178
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	3	6	9	N	5					183
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1066	3	9	9	N	8					191

WILDE WELL #: 2H RRCID -> 280115 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692

06	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2726	3	17	9	N	15					153
07	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2829	3	17	9	N	15					168
08	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2762	3	11	9	N	10					178
09	2730 N	2545	-0-	-185	-0-	2531	3	14	9	N	13					191
10	2852 N	2770	-0-	-82	-0-	2758	3	12	9	N	11					202
11	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2682	3	17	9	N	15					217

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 128328 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 5 RRCID -> 161277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 8 RRCID -> 163423 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
THURSTON WELL #: 1 RRCID -> 286161 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE) 75189 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TURNER 50/50, LLC 100570
HALL "A" WELL #: 1 RRCID -> 191277 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER (PENN. R) 75189 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE, MARION WELL #: 2 L RRCID -> 022634 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM) 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
JAMESON, MARION WELL #: 2035 RRCID -> 101529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 5 RRCID -> 122696 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAFTERH ENTERPRISES, INC. 687912
OSBORNE 36 WELL #: 3036 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH) 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BYRUM "33" WELL #: 2 RRCID -> 213371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696

06	570 N	512	-0-	-58 B	-6194	512	3	N	-0-			-0-
07	0 N	535	-0-	535 B	-5659	535	3	N	-0-			-0-
08	558 N	514	-0-	-44 B	-5659	514	3	N	-0-			-0-
09	510 N	477	-0-	-33 B	-5659	477	3	N	-0-			-0-
10	527 N	400	-0-	-127 B	-5659	400	3	N	-0-			-0-
11	510 N	388	-0-	-122 B	-5659	388	3	N	-0-			-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH) //CONT.// 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-6288			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288			N	-0-			-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
EARP WELL #: 1 U RRCID -> 084751 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 2 RRCID -> 022631 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254

06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1495	3	9	9	N	8				64
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1712	3	13	9	N	12				76
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1677	3	13	9	N	12				88
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1650	3	11	9	N	10	46	1		52
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1718	3	11	9	N	10	13	1		49
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1656	3	14	9	N	13				62

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					43
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					43
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					43
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					43
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					43
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					43

BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BYRUM "4" WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508

06	540 N	450	-0-	-90	-0-	450	3			N	-0-					1
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					1
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					1
09	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					1
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					1
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					1

SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350

06	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324

06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM "27" WELL #: 4 RRCID -> 162143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10060 - 10539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 10 RRCID -> 162976 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 10310

06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 10054

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 10100

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312

06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	720 N	564	-0-	-156	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	744 N	597	-0-	-147	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	720 N	620	-0-	-100	-0-	620	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1755	-0-	-1245	907	1741	3	14	9	N	13					110
07	2978	N	2071	-0-	-907	-0-	2057	3	14	9	N	13	30	1			93
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2049	3	19	9	N	17	92	1			18
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2015	3	17	9	N	15					33
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2122	3	14	9	N	13					46
11	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	1957	3	22	9	N	20					66

BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328

06	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	1102	3			N	-0-					11
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					11
08	1054	N	871	-0-	-183	-0-	871	3			N	-0-					11
09	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1048	3			N	-0-					11
10	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	3			N	-0-					11
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					11

BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430

06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					2
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	115	3	8	9	N	7					9
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	94	3	6	9	N	5					14
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	102	3	2	9	N	2					16
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-	15	1			1
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					1

BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 10329

06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					40
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2478	3	2	9	N	2					42
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					42
09	2400	N	2387	-0-	-13	-0-	2387	3			N	-0-					42
10	2480	N	2261	-0-	-219	-0-	2252	3	9	9	N	8					50
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2473	3	3	9	N	3					53

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228

06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					15
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					15
08	806	N	708	-0-	-98	-0-	700	3	8	9	N	7					22
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	796	3	90	9	N	82					104
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	803	3	123	9	N	112					216
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	780	3	33	9	N	30	190	1			56

OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448

06	3663	6	-0-	-3657	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406

06	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416

06	3000 N	2364	-0-	-636	3491	2364	3			N	-0-					130
07	3100 N	2344	-0-	-756	2735	2344	3			N	-0-					130
08	3100 N	2390	-0-	-710	2025	2390	3			N	-0-					130
09	3000 N	2308	-0-	-692	1333	2308	3			N	-0-	102	1			28
*10	3100 N	2314	-0-	-786	547	2314	3			N	-0-	28	1			-0-
11	2778 N	2231	-0-	-547	-0-	2231	3			N	-0-					29

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345

06	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	3			N	-0-					16
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					16
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					16
09	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	3			N	-0-					16
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					16
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					16

BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					12
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					12
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					12
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					12
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					12
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					12

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232

06	15323	X	1648	-0-	-13675	-0-	1618	3	30	9	N	27					36
07	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1495	3	35	9	N	32	28	1			40
08	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	1516	3	44	9	N	40	60	1			20
09	1650	N	1033	-0-	-617	-0-	1033	3			N	-0-					20
*10	1519	N	516	-0-	-1003	-0-	516	3			N	-0-	20	1			-0-
11	1500	N	359	-0-	-1141	-0-	359	3			N	-0-					44

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 10365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 10409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630 N	585	-0-	-45	-0-	582	3	3	9	N	3					59
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	586	3	6	9	N	5					64
08	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					64
09	600 N	569	-0-	-31	-0-	566	3	3	9	N	3					67
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	577	3	3	9	N	3	64	1			6
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	592	3	3	9	N	3					9

BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 10406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 10406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9960 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 7 RRCID -> 223888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9937 - 10430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

OSBORNE 35 WELL #: 10 RRCID -> 223889 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9433 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 10440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	4499	-0-	4499	4533	4424	3	75	9	N	68					68
10	14B2 EXT	1954	-0-	1954	6487	1951	3	3	9	N	3					71
11	7587 X	1100	-0-	-6487	-0-	1092	3	8	9	N	7					78

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600 N	559	-0-	-41	-0-	548	3	11	9	N	10					74
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	556	3	9	9	N	8					82
08	589 N	570	-0-	-19	-0-	557	3	13	9	N	12					94
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	564	3	11	9	N	10					104
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	554	3	11	9	N	10					114
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	582	3	14	9	N	13					127

BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630 N	530	-0-	-100	-0-	530	3			N	-0-					66
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					66
08	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	3			N	-0-					66
09	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					66
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-	34	1			32
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					32

HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431

06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156

06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 10420

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560

06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 13 RRCID -> 228449 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 10601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 27 WELL #: 15 RRCID -> 228636 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 10690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM WELL #: 805 RRCID -> 228687 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9972 - 10398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	993	-0-	-27	-0-	993	3		N	-0-			37
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			37
08	961 N	920	-0-	-41	-0-	920	3		N	-0-			37
09	990 N	942	-0-	-48	-0-	942	3		N	-0-			37
10	961 N	790	-0-	-171	-0-	790	3		N	-0-			37
11	900 N	877	-0-	-23	-0-	877	3		N	-0-			37

BYRUM 4 WELL #: 19 RRCID -> 228700 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 10168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 4 WELL #: 9 RRCID -> 228725 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 10492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 27 WELL #: 12 RRCID -> 228726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9710 - 10950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 18 RRCID -> 228879 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	3		N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
08	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3		N	-0-			-0-
09	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	3		N	-0-			-0-
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3		N	-0-			-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

OSBORNE 35 WELL #: 13 RRCID -> 229401 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 10268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 13 RRCID -> 229404 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	3253	-0-	3253	3253	3211	3	42	9	N	38					38
09	14B2 EXT	4061	-0-	4061	7314	3982	3	79	9	N	72	42	1			68
10	14B2 EXT	2426	-0-	2426	9740	2391	3	35	9	N	32	12	1			88
11	11106 X	1366	-0-	-9740	-0-	1346	3	20	9	N	18					106

BYRUM 4 WELL #: 16 RRCID -> 229477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9765 - 10489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 12 RRCID -> 229478 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 905 RRCID -> 231289 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9936 - 10335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BYRUM 27 WELL #: 18 RRCID -> 232453 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 15 RRCID -> 233017 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10004 - 10411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 20 RRCID -> 233153 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					14
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	183	3	61	9	N	55					69
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					69
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	159	3	3	9	N	3					72
*10	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-	72	1			-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					74

BYRUM 4 WELL #: 21 RRCID -> 233165 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 19 RRCID -> 233277 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9162 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 705 RRCID -> 233470 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9834 - 10325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					41
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					41
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					41
09	780 N	760	-0-	-20	-0-	760	3			N	-0-					41
*10	806 N	763	-0-	-43	-0-	763	3			N	-0-	41	1			-0-
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					42

BYRUM 27 WELL #: 20 RRCID -> 233989 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10050 - 10355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MARIAN OSBORN 26 WELL #: 22 RRCID -> 233993 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	3100	N	3499	-0-	399	399	3477	3	22	9	N	20					59
11	3000	N	4983	-0-	1983	2382	4937	3	46	9	N	42					101

BYRUM 27 WELL #: 22 RRCID -> 233995 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 14 RRCID -> 233996 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10092 - 10417

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 21 RRCID -> 233997 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 10624

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 16 RRCID -> 234465 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9476 - 10790

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 12 RRCID -> 235279 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 10322

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 24 RRCID -> 235433 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	248	N	22	-0-	-226	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10381

06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					36
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					36
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					36
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					36
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					36
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					36

BYRUM 4 WELL #: 28 RRCID -> 235737 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10472

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544

06	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
09	720	N	640	-0-	-80	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420

06	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM WELL #: 1005 RRCID -> 237840 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10023 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	379	-0-	-191	-0-	379	3			N	-0-					11
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					11
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					11
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	606	3	3	9	N	3					14
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	514	3	19	9	N	17					31
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	534	3	9	9	N	8					39

BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560

06	900	N	839	-0-	-61	-0-	830	3	9	9	N	8					103
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	823	3	9	9	N	8	90	1			21
08	899	N	718	-0-	-181	-0-	715	3	3	9	N	3					24
09	840	N	786	-0-	-54	-0-	786	3			N	-0-					24
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3			N	-0-	24	1			-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 10562

06	420	N	402	-0-	-18	-0-	385	3	17	9	N	15					46
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	357	3	9	9	N	8					54
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	343	3	11	9	N	10					64
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	338	3	9	9	N	8					72
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	364	3	11	9	N	10					82
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	362	3	11	9	N	10					92

BYRUM 4 WELL #: 23 RRCID -> 239028 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 10590

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 22 RRCID -> 239036 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9718 - 10630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 18 RRCID -> 241461 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8387 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 24 RRCID -> 241469 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 28 RRCID -> 241471 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 10495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 30 RRCID -> 241472 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2275	-0-	-725	5070	2244	3	31	9	N	28					135
07	3100 N	2348	-0-	-752	4318	2317	3	31	9	N	28					163
08	3100 N	2487	-0-	-613	3705	2448	3	39	9	N	35					198
09	3000 N	2409	-0-	-591	3114	2383	3	26	9	N	24	194	1			28
10	3100 N	2458	-0-	-642	2472	2423	3	35	9	N	32					60
11	3000 N	2354	-0-	-646	1826	2323	3	31	9	N	28					88

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1105 RRCID -> 243502 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10058 - 10427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

BYRUM WELL #: 1205 RRCID -> 243503 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10009 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	813	-0-	-327	-0-	804	3	9	9	N	8					87
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	467	3	3	9	N	3					90
08	1023 N	376	-0-	-647	-0-	368	3	8	9	N	7					97
09	810 N	267	-0-	-543	-0-	265	3	2	9	N	2					99
10	465 N	244	-0-	-221	-0-	242	3	2	9	N	2					101
11	360 N	285	-0-	-75	-0-	283	3	2	9	N	2					103

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960 N	875	-0-	-85	-0-	875	3			N	-0-					27
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					27
08	992 N	862	-0-	-130	-0-	862	3			N	-0-					27
09	870 N	796	-0-	-74	-0-	796	3			N	-0-					27
10	899 N	782	-0-	-117	-0-	779	3	3	9	N	3					30
11	840 N	632	-0-	-208	-0-	630	3	2	9	N	2	20	1			12

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320 N	1165	-0-	-155	-0-	1151	3	14	9	N	13					192
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1183	3	14	9	N	13					205
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1273	3	24	9	N	22					227
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1236	3	19	9	N	17					244
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1224	3	18	9	N	16	131	1			129
11	1260 N	1148	-0-	-112	-0-	1128	3	20	9	N	18					147

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM WELL #: 1305 RRCID -> 244158 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9906 - 10378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1505 RRCID -> 244159 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 10294

06	780 N	604	-0-	-176	-0-	604	3			N	-0-					33
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	672	3	17	9	N	15					48
08	713 N	654	-0-	-59	-0-	645	3	9	9	N	8					56
09	600 N	596	-0-	-4	-0-	593	3	3	9	N	3					59
10	682 N	562	-0-	-120	-0-	554	3	8	9	N	7	32	1			34
11	630 N	556	-0-	-74	-0-	550	3	6	9	N	5					39

BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 10251

06	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					7
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					7
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					7
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					7
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					7
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					7

HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370

06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					28
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					28
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					28
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					28
10	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-	19	1			9
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					9

HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	142	3	13	9	N	12					101
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	136	3	6	9	N	5					106
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	105	3	11	9	N	10					116
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	105	3	3	9	N	3					119
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	105	3	14	9	N	13	104	1			28
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	135	3	9	9	N	8					36

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					20
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					20
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					20
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					20
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					20
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					20

BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 10384

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 10768

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601

06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	64	-0-	-116	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					231
07	186	N	68	-0-	-118	-0-	4	1	64	2	Y	-0-	29	1			202
08	186	N	62	-0-	-124	-0-	61	2	1	9	Y	1	47	1			156
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-	1	1			155
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 13300

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 077621 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6023 - 10246

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					33

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 11260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 254157 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 11243 PERF.10008 - 11264

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 267273 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 9806 - 11148

06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2610	3	26	9	N	24					234
07	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2729	3	24	9	N	22					256
08	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2656	3	17	9	N	15					271
09	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2609	3	20	9	N	18	188	1			101
10	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2681	3	29	9	N	26					127
11	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2713	3	33	9	N	30					157

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER) 75200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. WELL #: 2056 RRCID -> 117013 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11472 - 11496

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215	N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ISAACS 207 WELL #: 2 RRCID -> 111528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11473 PERF.11364 - 11398

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP) 75202 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
CAMPBELL WELL #: 1039 RRCID -> 088105 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11124 - 11819

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE) 75275 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RECKLESS 1028 WELL #: 1V RRCID -> 230939 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9055 - 9062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

REDDING (HUNTON) 75425 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
TOP O'TEXAS ENERGY, L.P. 862573
BURTON WELL #: 1010 RRCID -> 111099 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICKS (MORROW, LOWER) 76541 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SCS NEWTON OIL LLC 760234
SANTA FE WELL #: 1087 RRCID -> 106451 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE) 76696 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 161198 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RITA RANCH (MORROW UPPER) 76950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 114118 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PENNINGTON "121" WELL #: 1 RRCID -> 194128 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

ROADSIDE (ATOKA) 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON PARNELL WELL #: 1405 RRCID -> 235863 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 222867 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750

06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	293	2	N	-0-					68
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	31	1	278	2	N	7					75
						8	9									
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	N	-0-					75
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	608	2	N	-0-					75
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	508	2	N	-0-					75
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	N	-0-					75

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
GOOD WELL #: 1229 RRCID -> 108212 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182

06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	60	1	1078	2	N	7					60
						8	9									
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	88	1	1200	2	N	5					65
						6	9									
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	81	1	1339	2	N	7					72
						8	9									
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	61	1	686	2	N	8					80
						9	9									
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	60	1	1162	2	N	9					89
						10	9									
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	78	1	1060	2	N	8					97
						9	9									

MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

06	360 N	212	-0-	-148	-0-	38	1	174	2	N	-0-					75
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	41	1	566	2	N	23					98
						25	9									
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	62	1	1027	2	N	13					111
						14	9									
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	68	1	760	2	N	5					116
						6	9									
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	46	1	744	2	N	5					121
						6	9									
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	58	1	777	2	N	-0-					121

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	56	1	487	2	N	-0-					57
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	37	1	498	2	N	-0-					57
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	29	1	484	2	N	-0-					57
09	540	N	443	-0-	-97	-0-	36	1	407	2	N	-0-					57
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	46	1	418	2	N	-0-					57
11	510	N	349	-0-	-161	-0-	24	1	325	2	N	-0-					57

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					26
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					26
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					26
*09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					26
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					26
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					26

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	2124	-0-	-216	-0-	2118	3	6	9	N	5					130
07	1798	X	1669	-0-	-129	-0-	1663	3	6	9	N	5					135
*08	2232	X	957	-0-	-1275	-0-	955	3	2	9	N	2					137
*09	2160	X	1073	-0-	-1087	-0-	1069	3	4	9	N	4					141
*10	2232	X	595	-0-	-1637	-0-	594	3	1	9	N	1					142
11	2130	X	486	-0-	-1644	-0-	485	3	1	9	N	1					143

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					17
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					17
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					17
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					17
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					17

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4214	-0-	-766	-0-	4151	3	63	9	N	57					202
07	5208	X	4926	-0-	-282	-0-	4889	3	37	9	N	34					236
*08	5208	X	4517	-0-	-691	-0-	4461	3	56	9	N	51	150	1			137
*09	5040	X	3858	-0-	-1182	-0-	3812	3	46	9	N	42					179
*10	4929	X	4743	-0-	-186	-0-	4692	3	51	9	N	46					225
11	4770	X	4217	-0-	-553	-0-	4200	3	17	9	N	15	76	1			164

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11100	X	10021	-0-	-1079	-0-	9922	3	99	9	N	90					225
07	11780	X	11474	-0-	-306	-0-	11406	3	68	9	N	62	40	1			247
*08	11873	X	11004	-0-	-869	-0-	10929	3	75	9	N	68	151	1			164
*09	11520	X	10341	-0-	-1179	-0-	10279	3	62	9	N	56					220
*10	11904	X	9900	-0-	-2004	-0-	9841	3	59	9	N	54	129	1			145
11	11100	X	9215	-0-	-1885	-0-	9143	3	72	9	N	65					210

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14790	X	13026	-0-	-1764	-0-	12902	3	124	9	N	113	188	1			96
07	15283	X	11547	-0-	-3736	-0-	11463	3	84	9	N	76					172
*08	14756	X	13600	-0-	-1156	-0-	13512	3	88	9	N	80	206	1			46
*09	14280	X	12431	-0-	-1849	-0-	12337	3	94	9	N	85					131
*10	14756	X	11707	-0-	-3049	-0-	11690	3	17	9	N	15					146
*11	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	14186	3	107	9	N	97	90	1			153

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15390	X	14173	-0-	-1217	-0-	14039	3	134	9	N	122	152	1			279
07	15779	X	14539	-0-	-1240	-0-	14416	3	123	9	N	112	152	1			239
*08	15779	X	14213	-0-	-1566	-0-	14074	3	139	9	N	126	128	1			237
*09	15270	X	13272	-0-	-1998	-0-	13166	3	106	9	N	96					333
*10	15035	X	13774	-0-	-1261	-0-	13729	3	45	9	N	41	195	1			179
11	14160	X	13381	-0-	-779	-0-	13265	3	116	9	N	105					284

W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12840	X	10990	-0-	-1850	-0-	10899	3	91	9	N	83	221	1			153
07	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	13607	3	94	9	N	85					238
*08	13237	X	12484	-0-	-753	-0-	12418	3	66	9	N	60	97	1			201
*09	12060	X	11641	-0-	-419	-0-	11576	3	65	9	N	59					260
*10	13702	X	10616	-0-	-3086	-0-	10517	3	99	9	N	90	182	1			168
11	13260	X	10597	-0-	-2663	-0-	10501	3	96	9	N	87					255

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15840	X	14171	-0-	-1669	-0-	14007	3	164	9	N	149	196	1			202
07	16368	X	15992	-0-	-376	-0-	15771	3	221	9	N	201	183	1			220
*08	16368	X	15861	-0-	-507	-0-	15628	3	233	9	N	212	183	1			249
*09	15750	X	15164	-0-	-586	-0-	14964	3	200	9	N	182	182	1			249
*10	16244	X	15715	-0-	-529	-0-	15489	3	226	9	N	205	315	1			139
11	15480	X	14607	-0-	-873	-0-	14392	3	215	9	N	195	173	1			161

J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	10667	-0-	-133	-0-	10479	3	188	9	N	171	190	1			208
07	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	11695	3	109	9	N	99	187	1			120
*08	11253	X	10565	-0-	-688	-0-	10390	3	175	9	N	159	184	1			95
*09	10890	X	10345	-0-	-545	-0-	10180	3	165	9	N	150					245
*10	11811	X	10553	-0-	-1258	-0-	10371	3	182	9	N	165	190	1			220
11	11430	X	10161	-0-	-1269	-0-	9975	3	186	9	N	169	190	1			199

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12600 X	12550	-0-	-50	-0-	12466	3	84	9	N	76					149
07	13051 X	12844	-0-	-207	-0-	12732	3	112	9	N	102	193	1			58
*08	13051 X	12371	-0-	-680	-0-	12298	3	73	9	N	66					124
*09	12630 X	11775	-0-	-855	-0-	11637	3	138	9	N	125	179	1			70
*10	12958 X	11967	-0-	-991	-0-	11868	3	99	9	N	90	63	1			97
11	12540 X	11255	-0-	-1285	-0-	11133	3	122	9	N	111	43	1			165

FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432

06	9450 X	7885	-0-	-1565	-0-	7733	3	152	9	N	138	188	1			202
07	9610 X	8792	-0-	-818	-0-	8619	3	173	9	N	157	184	1			175
*08	9610 X	8150	-0-	-1460	-0-	8010	3	140	9	N	127	158	1			144
*09	8700 X	8234	-0-	-466	-0-	8072	3	162	9	N	147					291
*10	8959 X	8206	-0-	-753	-0-	8054	3	152	9	N	138	250	1			179
11	8520 X	7604	-0-	-916	-0-	7458	3	146	9	N	133					312

FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340

06	10650 X	10531	-0-	-119	-0-	10399	3	132	9	N	120					232
07	11005 X	10437	-0-	-568	-0-	10362	3	75	9	N	68	190	1			110
*08	10912 X	10394	-0-	-518	-0-	10308	3	86	9	N	78	84	1			104
*09	10560 X	9779	-0-	-781	-0-	9682	3	97	9	N	88					192
*10	10881 X	9851	-0-	-1030	-0-	9717	3	134	9	N	122	189	1			125
11	10530 X	9527	-0-	-1003	-0-	9399	3	128	9	N	116	155	1			86

MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

06	16470 X	9097	-0-	-7373	-0-	9054	2	43	9	N	39					317
07	17019 X	7053	-0-	-9966	-0-	7039	2	14	9	N	13					330
08	14539 X	5805	-0-	-8734	-0-	5804	2	1	9	N	1	180	1			151
09	13050 X	4919	-0-	-8131	-0-	4907	2	12	9	N	11					162
*10	11625 X	4276	-0-	-7349	-0-	4276	2			N	-0-					117
*11	9090 X	3332	-0-	-5758	-0-	3332	2			N	-0-					117

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

06	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	62	1	11137	2	N	88	190	1			215
						97	9									
07	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	13855	2	66	9	N	60					275
08	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	14012	2	102	9	N	93	180	1			188
09	12215 X	12215	-0-	-0-	-0-	6	1	12123	2	N	78	183	1			83
						86	9									
*10	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	13102	2	53	9	N	48					117
*11	13209 X	13209	-0-	-0-	-0-	13126	2	83	9	N	75					192

FLOWERS BROTHERS WELL #: 9073 RRCID -> 276596 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070

06	21900 X	20642	-0-	-1258	-0-	62	1	20460	2	N	109					318
						120	9									
07	22909 X	20714	-0-	-2195	-0-	20591	2	123	9	N	112	172	1			258
08	22909 X	20303	-0-	-2606	-0-	20200	2	103	9	N	94	198	1			154
09	22170 X	19600	-0-	-2570	-0-	11	1	19437	2	N	138					292
						152	9									
*10	21855 X	19482	-0-	-2373	-0-	19413	2	69	9	N	63	201	1			89
*11	20640 X	18845	-0-	-1795	-0-	18726	2	119	9	N	108					197

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2433	2	31	9	N	28					76
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2478	2	17	9	N	15					91
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2411	2	6	9	N	5					96
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2378	2	6	9	N	5					101
*10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2430	2	3	9	N	3					67
*11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2232	2	21	9	N	19					86

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596

06	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14564	2	183	9	N	166					413
07	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	13891	2	227	9	N	206	166	1			453
08	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	14862	2	261	9	N	237	364	1			326
09	14760	X	14471	-0-	-289	-0-	14220	2	251	9	N	228					554
10	15252	X	14404	-0-	-848	-0-	14197	2	207	9	N	188	172	1			570
11	14760	X	12391	-0-	-2369	-0-	12149	2	242	9	N	220	363	1			427

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000

06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2023 - WELL PLUGGED 1/31/2023

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

RULER (MORROW UPPER) 78900 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCMORDIE BROTHERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 067440 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 3070 RRCID -> 201469 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 4070 RRCID -> 203099 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 6070 RRCID -> 207529 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880

06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1837	2	22	9	N	20					195
07	2015 N	1893	-0-	-122	-0-	1874	2	19	9	N	17	175	1			37
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1872	2	24	9	N	22					59
09	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	1781	2	24	9	N	22					81
10	1891 N	1843	-0-	-48	-0-	1819	2	24	9	N	22	80	1			23
11	1830 N	1764	-0-	-66	-0-	1734	2	30	9	N	27					50

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 5070 RRCID -> 208938 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897

06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					29
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	422	2	35	9	N	32					61
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	834	2	6	9	N	5					66
09	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					66
10	465 N	247	-0-	-218	-0-	247	2			N	-0-					66
11	810 N	209	-0-	-601	-0-	209	2			N	-0-					66

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 7070 RRCID -> 209519 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943

06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	29	2	45	9	N	41					226
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	98	2	37	9	N	34					260
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	97	2	11	9	N	10					270
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	63	2	9	9	N	8					278
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	62	2	7	9	N	6	135	1			149
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	70	2	9	9	N	8					157

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070 RRCID -> 211234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					23
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					23
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					23
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					23
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					23
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					23

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 9070 RRCID -> 212757 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 8070 RRCID -> 214550 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872

06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1742	2	30	9	N	27					168
07	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1779	2	39	9	N	35					203
08	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					203
09	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1687	2	28	9	N	25					228
10	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	1696	2	34	9	N	31	144	1			115
*11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1638	2	91	9	N	83					198

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070RE RRCID -> 214952 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPS, O.R. WELL #: 3 RRCID -> 224876 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CHRISTIE-TIPPS "A" WELL #: 1170 RRCID -> 225368 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860

06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					57
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					57
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					57
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					57

TIPPS, O. R. WELL #: 601 RRCID -> 232376 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736

06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1067	2	41	9	N	37					162
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1097	2	58	9	N	53					215
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1022	2	62	9	N	56	178	1			93
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	799	2	50	9	N	45					138
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1034	2	30	9	N	27	46	1			119
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	942	2	77	9	N	70					189

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS

BCE-MACH III LLC 040209

MENDOTA RANCH 12 WELL #: 1H RRCID -> 272219 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10990 - 11027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470 N	1403	-0-	-67	-0-	1284	3	119	9	N	108	196	1			234
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1509	3	152	9	N	138	190	1			182
08	2604 N	1546	-0-	-1058	-0-	1141	3	405	9	N	368	373	1			177
09	1410 N	930	-0-	-480	-0-	657	3	273	9	N	248	368	1			57
10	3100 N	30849	-0-	27749	27749	28568	3	2281	9	N	2074	1494	1			637
11	3000 N	41486	-0-	38486	66235	38418	3	3068	9	N	2789	3083	1			343

BE ANADARKO II, LLC 100676

RASOR WELL #: 1047 RRCID -> 257543 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9222 - 9408

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

W.H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 259535 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9474 - 10178

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2023 - WELL PLUGGED 7/25/2023

CHRISTIE TIPPS WELL #: 3051 RRCID -> 267163 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 9394

06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	911	3	3	9	N	3					180
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	701	3	8	9	N	7					187
*08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	710	3	6	9	N	5	159	1			33
*09	690 N	600	-0-	-90	-0-	596	3	4	9	N	4					37
*10	713 N	523	-0-	-190	-0-	517	3	6	9	N	5					42
11	690 N	507	-0-	-183	-0-	504	3	3	9	N	3					45

EWING WELL #: 174 RRCID -> 278161 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8987 - 9278

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1077 RRCID -> 058389 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9680 - 9958

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 061664 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9444 - 9487

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MCMORDIE 128 WELL #: 1 RRCID -> 064549 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9324 - 9357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 065665 COMPL. DATE 02/25/1976 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 9576

06	14B2 EXT	230	-0-	230	962	230	2			N	-0-					6
07	1204 X	242	-0-	-962	-0-	242	2			N	-0-					6
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					6
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					6
*10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					6
*11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					6

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2077 RRCID -> 073523 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9368 - 9568

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 1129 RRCID -> 073524 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1087 RRCID -> 076996 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550

06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1065	2	29	9	N	26					99
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1119	2	21	9	N	19					118
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	2	4	9	N	4					122
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1139	2	13	9	N	12					134
*10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1006	2	19	9	N	17					135
*11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1028	2	28	9	N	25					160

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 1 RRCID -> 088108 COMPL. DATE 05/11/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2078 RRCID -> 096821 COMPL. DATE 09/06/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10050 - 10072

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MCMORDIE 128 WELL #: 2 RRCID -> 101532 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	N	3					122
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					122
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					122
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					122
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3	9	N	3					111
*11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					111

MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					20
07	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					20
08	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			N	-0-					20
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					20
*10	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	409	2	11	9	N	10					221
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	470	2	19	9	N	17					238
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	N	1	176	1			63
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	428	2	14	9	N	13					76
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	362	2	14	9	N	13					90
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	433	2	11	9	N	10					100

JONES WELL #: 4085 RRCID -> 155490 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	634	2	8	9	N	7					82
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	N	2					84
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					84
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					84
*10	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-					103
*11	540	N	463	-0-	-77	-0-	463	2			N	-0-					103

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3077 RRCID -> 155865 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 4087 RRCID -> 156250 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6085 RRCID -> 156587 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756

06	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					58
07	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					58
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					58
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					58
*10	310 N	277	-0-	-33	-0-	276	2	1	9	N	1					54
*11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					54

MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664

06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	779	2	28	9	N	25					165
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	663	2	22	9	N	20					185
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-	152	1			33
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					33
*10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	624	2	12	9	N	11					34
*11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	642	2	8	9	N	7					41

MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992

06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	752	2	26	9	N	24					171
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	803	2	21	9	N	19					190
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	768	2	10	9	N	9	182	1			17
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	731	2	17	9	N	15					32
*10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	662	2	22	9	N	20					53
*11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	733	2	24	9	N	22					75

MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606

06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	862	2	32	9	N	29					139
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	879	2	13	9	N	12					151
08	837 N	796	-0-	-41	-0-	792	2	4	9	N	4					155
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	815	2	8	9	N	7					162
*10	837 N	785	-0-	-52	-0-	766	2	19	9	N	17	168	1			2
*11	780 N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					2

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MCMORDIE -128- WELL #: 3 RRCID -> 172109 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	616	-0-	-104	-0-	59	1	542	2	N	14					94
							15	9									
07	775	N	637	-0-	-138	-0-	637	2			N	-0-					94
08	775	N	597	-0-	-178	-0-	595	2	2	9	N	2					96
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	576	2	18	9	N	16					112
*10	651	N	424	-0-	-227	-0-	421	2	3	9	N	3					115
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	694	2	8	9	N	7					122

MCMORDIE 86 WELL #: 8 RRCID -> 173747 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 9531

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 9085 RRCID -> 181881 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 9530

06	870	N	700	-0-	-170	-0-	690	2	10	9	N	9	179	1			3
07	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2			N	-0-					3
08	899	N	686	-0-	-213	-0-	686	2			N	-0-					3
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					3
*10	806	N	466	-0-	-340	-0-	466	2			N	-0-					3
*11	660	N	659	-0-	-1	-0-	657	2	2	9	N	2					5

MCMORDIE WELL #: 7 RRCID -> 182917 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 4128 RRCID -> 183284 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450

06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 184051 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 6077 RRCID -> 184126 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMORDIE 86 WELL #: 9 RRCID -> 185274 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 7077 RRCID -> 185407 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 5077 RRCID -> 273180 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 9701

06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	352	2	9	9	N	8			1140
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	340	2	9	9	N	8			1148
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	341	2	11	9	N	10			1158
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-			1158
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-			1158
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-			1158

MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1094	2	22	9	N	20			1536
07	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	1088	2	21	9	N	19			1555
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1151	2	23	9	N	21			1576
09	1110 N	1085	-0-	-25	-0-	1085	2			N	-0-			1576
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1138	2	2	9	N	2			1578
11	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	1099	2	15	9	N	14			1592

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
MARTIN, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 294162 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8090 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	145	2	2	9	N	2					2

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCMORDIE WELL #: 1291 RRCID -> 228393 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9372 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	30	1	1067	2	N	-0-					205
07	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	31	1	1108	2	N	-0-					205
08	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	31	1	1108	2	N	-0-					205
09	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	30	1	1066	2	N	-0-					205
10	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	31	1	1107	2	N	-0-					205
11	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	30	1	1073	2	N	-0-					205

MCMORDIE "86" WELL #: 861 RRCID -> 231209 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8984 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	30	1	1426	2	N	42					250
							46	9									
07	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	31	1	1589	2	N	8					258
							9	9									
08	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	31	1	1470	2	N	23	195	1			86
							25	9									
09	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	30	1	1413	2	N	11					97
							12	9									
10	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	31	1	1232	2	N	13					110
							14	9									
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	30	1	1463	2	N	20					130
							22	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 862 RRCID -> 233462 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8992 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	30	1	1585	2	N	31					267
							34	9									
07	1860	N	1517	-0-	-343	-0-	31	1	1436	2	N	45	183	1			129
							50	9									
08	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	31	1	1536	2	N	20					149
							22	9									
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	30	1	1599	2	N	35					184
							39	9									
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	31	1	1649	2	N	15					199
							17	9									
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	30	1	1597	2	N	41					240
							45	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	30	1	1454	2	N	60					275
							66	9									
07	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	28	1	1407	2	N	122	187	1			210
							134	9									
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	31	1	1752	2	N	78					288
							86	9									
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	30	1	1452	2	N	90	192	1			186
							99	9									
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	31	1	1506	2	N	60					246
							66	9									
11	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	30	1	1503	2	N	55					301
							61	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 863 RRCID -> 236264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	30	1	85	2	N	-0-					189
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	31	1	87	2	N	-0-					189
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	31	1	86	2	N	-0-					189
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	30	1	81	2	N	-0-					189
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	31	1	86	2	N	-0-					189
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	30	1	81	2	N	-0-					189

MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	30	1	1950	2	N	35					270
						39	9									
07	2325 N	1705	-0-	-620	-0-	31	1	1668	2	N	5	195	1			80
						6	9									
08	2480 N	1787	-0-	-693	-0-	31	1	1741	2	N	14					94
						15	9									
09	2010 N	1977	-0-	-33	-0-	30	1	1915	2	N	29					123
						32	9									
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	31	1	1894	2	N	12					135
						13	9									
11	1740 N	1691	-0-	-49	-0-	30	1	1626	2	N	32					167
						35	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 864 RRCID -> 238926 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048

06	1290 N	1132	-0-	-158	-0-	30	1	1085	2	N	15					150
						17	9									
07	1364 N	1202	-0-	-162	-0-	31	1	1136	2	N	32					182
						35	9									
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	31	1	1209	2	N	60					242
						66	9									
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	30	1	1125	2	N	28	172	1			98
						31	9									
10	1209 N	937	-0-	-272	-0-	31	1	898	2	N	7					105
						8	9									
11	1260 N	1115	-0-	-145	-0-	30	1	1048	2	N	34					139
						37	9									

MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

06	1290 N	1171	-0-	-119	-0-	30	1	1139	2	N	2					55
						2	9									
07	1302 N	1129	-0-	-173	-0-	31	1	1096	2	N	2					57
						2	9									
08	1302 N	1154	-0-	-148	-0-	31	1	1115	2	N	7					64
						8	9									
09	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	30	1	1066	2	N	1					65
						1	9									
10	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	31	1	1026	2	N	2					67
						2	9									
11	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	30	1	997	2	N	26					93
						29	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	658	-0-	-272	-0-	30	1	620	2	N	7					192
							8	9									
07	930	N	759	-0-	-171	-0-	24	1	729	2	N	5					197
							6	9									
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	28	1	692	2	N	-0-					197
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	2	N	-0-					197
10	744	N	464	-0-	-280	-0-	31	1	433	2	N	-0-					197
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	30	1	706	2	N	-0-					197

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	2	N	-0-					242
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	N	2					244
							2	9									
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	N	-0-					244
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					244
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					244
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	17	1	1	9	N	1					245

JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1150	-0-	-260	-0-	30	1	1109	2	N	10					210
							11	9									
07	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	31	1	1286	2	N	20					230
							22	9									
08	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	31	1	1212	2	N	-0-					230
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	30	1	1145	2	N	7					237
							8	9									
10	1333	N	1002	-0-	-331	-0-	31	1	945	2	N	24	187	1			74
							26	9									
11	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	30	1	1069	2	N	11					85
							12	9									

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	30	1	901	2	N	6					130
							7	9									
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	31	1	970	2	N	4					134
							4	9									
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	31	1	988	2	N	5					139
							6	9									
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	939	2	N	5					144
							6	9									
10	992	N	887	-0-	-105	-0-	31	1	853	2	N	3					147
							3	9									
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	30	1	952	2	N	7					154
							8	9									

MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	652	-0-	-98	-0-	30	1	616	2	N	5					216
							6	9									
07	713	N	369	-0-	-344	-0-	26	1	343	2	N	-0-					216
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	785	2	N	17					233
							19	9									
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	646	2	N	23	184	1			72
							25	9									
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	N	3					75
							3	9									
11	750	N	387	-0-	-363	-0-	28	1	357	2	N	2					77
							2	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	30	1	2250	2	N	24					303
							26	9									
07	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	31	1	2325	2	N	43	195	1			151
							47	9									
08	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	31	1	2231	2	N	18					169
							20	9									
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	30	1	2201	2	N	20					189
							22	9									
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	31	1	1814	2	N	12					201
							13	9									
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	30	1	2175	2	N	45					246
							50	9									

JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

06	930	N	882	-0-	-48	-0-	30	1	852	2	N	-0-					104
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	31	1	928	2	N	3					107
							3	9									
08	992	N	937	-0-	-55	-0-	31	1	900	2	N	5					112
							6	9									
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	865	2	N	3					115
							3	9									
10	961	N	831	-0-	-130	-0-	31	1	794	2	N	5					120
							6	9									
11	900	N	852	-0-	-48	-0-	30	1	818	2	N	4					124
							4	9									

JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

06	840	N	758	-0-	-82	-0-	30	1	726	2	N	2					198
							2	9									
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	31	1	818	2	N	3					201
							3	9									
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	31	1	786	2	N	-0-					201
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	30	1	749	2	N	3					204
							3	9									
10	837	N	808	-0-	-29	-0-	31	1	777	2	N	-0-					204
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	776	2	N	5					209
							6	9									

MCMORDIE WELL #: 1294 RRCID -> 250641 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 9631

06	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	30	1	1047	2	N	6	185	1			113
							7	9									
07	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	31	1	1119	2	N	23					136
							25	9									
08	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	31	1	1022	2	N	8					144
							9	9									
09	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	30	1	975	2	N	14					158
							15	9									
10	1178	N	952	-0-	-226	-0-	31	1	909	2	N	11					169
							12	9									
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	30	1	999	2	N	20					189
							22	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE WELL #: 872 RRCID -> 253014 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	30	1	379	2	N	-0-					84
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	31	1	394	2	N	-0-					84
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	31	1	365	2	N	-0-					84
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	2	N	-0-					84
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	2	N	-0-					84
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	2	N	-0-					84

MCMORDIE "86" WELL #: 866H RRCID -> 262243 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	30	1	5348	2	N	75					423
							83	9									
07	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	31	1	5573	2	N	200	374	1			249
							220	9									
08	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	31	1	5537	2	N	152	172	1			229
							167	9									
09	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	30	1	5427	2	N	115					344
							127	9									
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	31	1	5539	2	N	98	189	1			253
							108	9									
11	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	30	1	5449	2	N	120					373
							132	9									

JONES WELL #: 854H RRCID -> 262479 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	30	1	5450	2	N	175	387	1			191
							193	9									
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	31	1	5524	2	N	138					329
							152	9									
08	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	31	1	5232	2	N	81	191	1			219
							89	9									
09	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	30	1	4985	2	N	120					339
							132	9									
10	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	31	1	5195	2	N	114	193	1			260
							125	9									
11	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	30	1	4712	2	N	93					353
							102	9									

MCMORDIE "91" WELL #: 1H RRCID -> 264379 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2418	-0-	-42	-0-	30	1	2330	2	N	53					271
							58	9									
07	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	31	1	2329	2	N	69					340
							76	9									
08	2542	N	2472	-0-	-70	-0-	31	1	2364	2	N	70	182	1			228
							77	9									
09	2430	N	2351	-0-	-79	-0-	30	1	2264	2	N	52					280
							57	9									
10	2449	N	2434	-0-	-15	-0-	31	1	2350	2	N	48	185	1			143
							53	9									
11	2400	N	2338	-0-	-62	-0-	30	1	2254	2	N	49					192
							54	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE 90 WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	30	1	3692	2	N	48	182	1			189
							53	9									
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	31	1	3644	2	N	67					256
							74	9									
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	31	1	3445	2	N	47					303
							52	9									
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	30	1	3302	2	N	11					314
							12	9									
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	30	1	3139	2	N	58	183	1			189
							64	9									
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	30	1	3115	2	N	47					236
							52	9									

MCMORDIE "91" WELL #: 2H RRCID -> 267178 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	30	1	3057	2	N	89					305
							98	9									
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	31	1	3083	2	N	120	192	1			233
							132	9									
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	31	1	3047	2	N	67					300
							74	9									
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	30	1	3090	2	N	75	182	1			193
							83	9									
10	2914	X	2906	-0-	-8	-0-	31	1	2809	2	N	60					253
							66	9									
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	30	1	2789	2	N	38					291
							42	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4H RRCID -> 267209 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10212 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	30	1	3507	2	N	91	190	1			121
							100	9									
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	31	1	4407	2	N	35					156
							39	9									
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	31	1	3751	2	N	31					187
							34	9									
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	30	1	3748	2	N	44					231
							48	9									
10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	31	1	3223	2	N	25					256
							28	9									
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	30	1	3695	2	N	41					297
							45	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCMORDIE 88 WELL #: 5 RRCID -> 070071 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 9406 - 9443

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14

MCMORDIE 89 WELL #: 2089 RRCID -> 087331 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9140 - 9664

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MCMORDIE 89 WELL #: 3089 RRCID -> 214012 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	956	2	146	9	N	133	193	1			2
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	N	1					3
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	928	2	2	9	N	2					5
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	801	2	3	9	N	3					8
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					8
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	969	2	4	9	N	4					12

MCMORDIE 89 WELL #: 4089 RRCID -> 218381 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

MCMORDIE 89 WELL #: 5089 RRCID -> 218743 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606

06	3000	N	1370	-0-	-1630	529	1357	2	13	9	N	12					100
07	2139	N	1610	-0-	-529	-0-	1609	2	1	9	N	1					101
08	1829	N	1397	-0-	-432	-0-	1397	2			N	-0-					101
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1439	2	8	9	N	7					108
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1580	2	121	9	N	110	188	1			30
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1613	2	11	9	N	10					40

MCMORDIE 88 WELL #: 1H RRCID -> 266561 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631

06	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10509	2	194	9	N	176	191	1			130
07	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	9929	2	290	9	N	264	192	1			202
08	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9495	2	301	9	N	274	367	1			109
09	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5458	2	141	9	N	128					237
10	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9638	2	282	9	N	256	365	1			128
11	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8385	2	229	9	N	208	190	1			146

MARTIN TRUST C WELL #: 4081 RRCID -> 272341 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

KILLEBREW, C.P. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 274425 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174

06	3000	N	2601	-0-	-399	1728	2538	2	63	9	N	57					147
07	3914	X	2186	-0-	-1728	-0-	2103	2	83	9	N	75					222
08	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2125	2	13	9	N	12	180	1			54
09	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1687	2	18	9	N	16					70
10	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1598	2	42	9	N	38					108
11	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1369	2	15	9	N	14					122

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCMORDIE 89 WELL #: 6089H RRCID -> 276221 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	1044	1	9618	2	N	75					145
							83	9									
07	10168	X	7113	-0-	-3055	-0-	916	1	6050	2	N	134	192	1			87
							147	9									
08	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	1015	1	10415	2	N	89					176
							98	9									
09	10740	X	10654	-0-	-86	-0-	1044	1	9524	2	N	78					254
							86	9									
10	11098	X	8537	-0-	-2561	-0-	1079	1	7370	2	N	80	183	1			151
							88	9									
11	11160	X	7056	-0-	-4104	-0-	1009	1	5937	2	N	100	199	1			52
							110	9									

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE 90 WELL #: 5H RRCID -> 269101 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	980	X	980	-0-	-0-	-0-	98	1	878	3	N	4					263
							4	9									
07	891	X	891	-0-	-0-	-0-	89	1	802	3	N	-0-					263
08	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	139	1	1248	3	N	1					264
							1	9									
09	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	127	1	1139	3	N	4					268
							4	9									
10	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	127	1	1147	3	N	-0-					268
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					268

MCMORDIE 84 WELL #: 13H RRCID -> 279754 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3238	-0-	-242	-0-	318	1	2866	3	N	49					116
							54	9									
07	3596	X	3231	-0-	-365	-0-	317	1	2851	3	N	57					173
							63	9									
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	337	1	3034	3	N	50					223
							55	9									
09	3270	X	3196	-0-	-74	-0-	314	1	2830	3	N	47	181	1			89
							52	9									
10	3379	X	3169	-0-	-210	-0-	311	1	2799	3	N	54					143
							59	9									
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					143

MCMORDIE 13 WELL #: 2H RRCID -> 281226 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	8677	-0-	-773	-0-	601	1	7984	3	N	84	164	1			188
							92	9									
07	9765	X	8770	-0-	-995	-0-	607	1	8068	3	N	86	152	1			122
							95	9									
08	9765	X	8765	-0-	-1000	-0-	607	1	8067	3	N	83					205
							91	9									
09	9450	X	8564	-0-	-886	-0-	594	1	7898	3	N	65					270
							72	9									
10	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	684	1	9094	3	N	88	186	1			172
							97	9									
11	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					172

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
CROSBY 12 WELL #: 1 RRCID -> 287959 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9428 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	45	1	276	3	N	5					242
							6	9									
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	49	1	304	3	N	8					250
							9	9									
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	41	1	251	3	N	3					253
							3	9									
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	46	1	280	3	N	-0-					253
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	44	1	269	3	N	-0-					253
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					253

MCMORDIE 11 WELL #: 1 RRCID -> 290249 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7458 - 7712

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159	1			83
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

MCMORDIE 14 WELL #: 1 RRCID -> 296063 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7610 - 7964

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
MCMORDIE 90 WELL #: 1 RRCID -> 230350 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230

06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	83	1	508	3	N	-0-					68
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	84	1	513	3	N	-0-					68
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	84	1	515	3	N	-0-					68
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	68	1	421	3	N	-0-					68
10	589	N	411	-0-	-178	-0-	58	1	353	3	N	-0-					68
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					68

MCMORDIE 84 WELL #: 9 RRCID -> 234168 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606

06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	54	1	584	3	N	-0-					95
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	56	1	602	3	N	-0-					95
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	52	1	555	3	N	-0-					95
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	51	1	545	3	N	-0-					95
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	44	1	583	3	N	-0-					95
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					95

MCMORDIE 91 WELL #: 2 RRCID -> 236331 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 9714

06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	88	1	542	3	N	5					193
							6	9									
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	88	1	538	3	N	10					203
							11	9									
08	651	N	576	-0-	-75	-0-	79	1	487	3	N	9					212
							10	9									
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	90	1	555	3	N	-0-					212
10	651	N	606	-0-	-45	-0-	85	1	521	3	N	-0-					212
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					212

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
CHAMBERS 9 WELL #: 1 RRCID -> 238536 COMPL. DATE 10/16/2020 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8136 - 8632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

N MCMORDIE 127 WELL #: 1 RRCID -> 239329 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690

06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	147	1	904	3	N	4				187
							4	9								
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	133	1	818	3	N	16				203
							18	9								
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	105	1	642	3	N	12				215
							13	9								
09	900	N	853	-0-	-47	-0-	119	1	734	3	N	-0-				215
10	961	N	891	-0-	-70	-0-	122	1	750	3	N	17				232
							19	9								
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT				232

MCMORDIE 84 WELL #: 10 RRCID -> 242482 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699

06	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	203	1	1248	3	N	25				207
							28	9								
07	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	211	1	1293	3	N	23				230
							25	9								
08	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	210	1	1288	3	N	22				252
							24	9								
09	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	200	1	1231	3	N	20				272
							22	9								
10	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	208	1	1276	3	N	27	186	1		113
							30	9								
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT				113

MCMORDIE 90 WELL #: 3 RRCID -> 242484 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1		49
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2023

N MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 246653 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492

06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	303	1	1863	3	N	23				103
							25	9								
07	2542	N	2244	-0-	-298	-0-	311	1	1912	3	N	19				122
							21	9								
08	2294	X	2060	-0-	-234	-0-	286	1	1754	3	N	18				140
							20	9								
09	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	327	1	2009	3	N	22				162
							24	9								
10	2294	X	2273	-0-	-21	-0-	314	1	1930	3	N	26				188
							29	9								
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT				188

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 91 WELL #: 4 RRCID -> 251084 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	75	1	459	3	N	26					183
							29	9									
07	682	N	627	-0-	-55	-0-	79	1	485	3	N	57					240
							63	9									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	70	1	427	3	N	64	177	1			127
							70	9									
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	73	1	447	3	N	3					130
							3	9									
10	620	N	469	-0-	-151	-0-	63	1	387	3	N	17					147
							19	9									
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					147

MCMORDIE 84 WELL #: 12 RRCID -> 253031 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724

06	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	167	1	1025	3	N	2	182	1			87
							2	9									
07	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	171	1	1047	3	N	10					97
							11	9									
08	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	169	1	1040	3	N	8					105
							9	9									
09	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	164	1	1005	3	N	12					117
							13	9									
10	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	167	1	1028	3	N	10					127
							11	9									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					127

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2 RRCID -> 080955 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 161284 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2

MCMORDIE WELL #: 9025 RRCID -> 163226 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		42

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MCMORDIE WELL #: 1025 RRCID -> 164890 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	552	3	3	9	N	3					147
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	559	3	6	9	N	5					152
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					152
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3			N	-0-					152
10	558	N	502	-0-	-56	-0-	500	3	2	9	N	2					154
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	459	3	3	9	N	3					157

MCMORDIE WELL #: 1125 RRCID -> 194621 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 1226 RRCID -> 196366 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	415	3	3	9	N	3					179
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	547	3	8	9	N	7					186
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	523	3	3	9	N	3					189
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	501	3	8	9	N	7					196
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	655	3	6	9	N	5					201
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	463	3	10	9	N	9					210

MCMORDIE 26 WELL #: 1326 RRCID -> 199163 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1625 RRCID -> 199164 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 1426 RRCID -> 200425 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 1826 RRCID -> 201111 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE WELL #: 1925 RRCID -> 207164 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	532	3	3	9	N	3					178
07	620	N	554	-0-	-66	-0-	546	3	8	9	N	7					185
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	542	3	2	9	N	2					187
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	543	3	6	9	N	5					192
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	3	1	9	N	1					193
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	511	3	6	9	N	5					198

MCMORDIE 26 WELL #: 1726 RRCID -> 207165 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923

06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	625	3	17	9	N	15					257
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	669	3	14	9	N	13					270
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	623	3	8	9	N	7					277
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	577	3	18	9	N	16	195	1			98
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	600	3	8	9	N	7					105
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	552	3	14	9	N	13					118

MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 2501H RRCID -> 265060 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287

06	2490	X	2457	-0-	-33	-0-	2442	3	15	9	N	14					139
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2873	3	12	9	N	11					150
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					150
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3143	3	39	9	N	35					185
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3295	3	48	9	N	44	189	1			40
11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2654	3	44	9	N	40					80

ST. CLAIR (9200) 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
MCMORDIE 86 WELL #: 7 RRCID -> 172059 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8872 - 9432

06	1200	N	1000	-0-	-200	-0-	960	2	40	9	N	36					164
07	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1133	2	19	9	N	17					181
08	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	1000	2			N	-0-	162	1			19
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1852	2	2	9	N	2					21
*10	1147	N	704	-0-	-443	-0-	697	2	7	9	N	6					29
*11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1013	2	10	9	N	9					38

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2601H RRCID -> 265050 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10230 - 11754

06	8730	X	8586	-0-	-144	-0-	8412	3	174	9	N	158	192	1			247
07	9331	X	8619	-0-	-712	-0-	8445	3	174	9	N	158	191	1			214
08	9331	X	8119	-0-	-1212	-0-	7974	3	145	9	N	132	194	1			152
09	9030	X	8193	-0-	-837	-0-	8039	3	154	9	N	140					292
10	8866	X	8611	-0-	-255	-0-	8435	3	176	9	N	160	195	1			257
11	8580	X	8165	-0-	-415	-0-	7966	3	199	9	N	181	191	1			247

SAND CREEK (LOWER MORROW) 80458 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
ROGERS 461 WELL #: 1 RRCID -> 172953 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10182 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2023 - WELL PLUGGED 8/3/2023

SCHNELL (MORROW UPPER) 81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
ALIX-MARY WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER) 82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
ELEVEN BAR WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					28
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					28
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					28
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					28
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ARCHER TRUST 282 WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ARCHER TRUST 247 WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARCHER TRUST 283 WELL #: 1H RRCID -> 253324 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
THORMODSGAARD WELL #: 5H RRCID -> 180393 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 3992

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK WELL #: 4H RRCID -> 183239 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 4811

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 184511 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164

06	3000 N	1503	-0-	-1497	1936	1503	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	1648	-0-	-1452	484	1648	2		N	-0-			-0-
08	1921 N	1437	-0-	-484	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-

THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW) 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
ARROW OIL & GAS, LLC 033228
BERNSTEIN WELL #: 1038 RRCID -> 174289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	#	751	-0-	-89	-0-	734	2	17	9	N	15					141
07	837	#	744	-0-	-93	-0-	740	2	4	9	N	4					145
08	806	#	746	-0-	-60	-0-	744	2	2	9	N	2					147
09	750	#	558	-0-	-192	-0-	558	2			N	-0-					147
10	803	R	803	-0-	-0-	-0-	801	2	2	9	N	2					149
11	750	#	718	-0-	-32	-0-	715	2	3	9	N	3					152

ATHENA ENERGY, INC. 036051
LANGSTON UNIT WELL #: RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2018

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

06	665	R	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	838	R	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	994	R	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	980	R	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
10	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
11	960	#	807	-0-	-153	-0-	807	3			N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

06	1733	R	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
07	1773	R	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	#	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	#	935	-0-	-535	-0-	935	3			N	-0-					-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868

06	390	#	36	-0-	-354	-0-	1	1	35	2	N	-0-					39
07	279	#	87	-0-	-192	-0-	1	1	86	2	N	-0-					39
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					39
09	90	#	58	-0-	-32	-0-	1	1	57	2	N	-0-					39
10	93	#	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-					39
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					39

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRANDVIK, HARRIET WELL #: 1 RRCID -> 022645 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6874 - 5719

06	644	R	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	N	-0-					-0-
07	663	R	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	N	-0-					-0-
08	682	#	668	-0-	-14	-0-	31	1	637	2	N	-0-					-0-
09	660	#	629	-0-	-31	-0-	30	1	599	2	N	-0-					-0-
10	682	#	622	-0-	-60	-0-	31	1	591	2	N	-0-					-0-
11	660	#	483	-0-	-177	-0-	30	1	453	2	N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889

06	930	#	299	-0-	-631	-0-	299	2			N	-0-					62
07	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					62
08	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					62
09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					62
10	372	#	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					62
11	360	#	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					62

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793

06	1620	#	1414	-0-	-206	-0-	1412	2	2	9	N	2					55
07	1813	R	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					55
08	1844	R	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					55
09	1620	#	1580	-0-	-40	-0-	1580	2			N	-0-					55
10	1674	#	1470	-0-	-204	-0-	1470	2			N	-0-					55
11	1620	#	972	-0-	-648	-0-	972	2			N	-0-					55

GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689

06	1284	R	1284	-0-	-0-	-0-	1153	2	131	9	N	119					224
07	1381	R	1381	-0-	-0-	-0-	1271	2	110	9	N	100	187	1			137
08	1265	R	1265	-0-	-0-	-0-	1155	2	110	9	N	100	187	1			50
09	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	994	2	114	9	N	104					154
10	1401	R	1401	-0-	-0-	-0-	1295	2	106	9	N	96	193	1			57
11	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	1129	2	116	9	N	105					162

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 123747 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6941 - 6955

06	2350	R	2350	-0-	-0-	-0-	30	1	2320	2	N	-0-					-0-
07	2491	R	2491	-0-	-0-	-0-	31	1	2460	2	N	-0-					-0-
08	2439	R	2439	-0-	-0-	-0-	31	1	2408	2	N	-0-					-0-
09	2200	R	2200	-0-	-0-	-0-	30	1	2170	2	N	-0-					-0-
10	2408	R	2408	-0-	-0-	-0-	31	1	2377	2	N	-0-					-0-
11	1672	R	1672	-0-	-0-	-0-	27	1	1645	2	N	-0-					-0-

LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811

06	270	#	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					72
07	279	#	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					72
08	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					72
09	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					72
10	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					72
11	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					72

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	905	R	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2074	R	2074	-0-	-0-	-0-	1984	2	90	9	N	82	190	1			192
07	2411	R	2411	-0-	-0-	-0-	2304	2	107	9	N	97	194	1			95
08	2390	R	2390	-0-	-0-	-0-	2249	2	141	9	N	128					223
09	1860	#	1727	-0-	-133	-0-	1670	2	57	9	N	52	193	1			82
10	2578	R	2578	-0-	-0-	-0-	2483	2	95	9	N	86					168
11	2613	R	2613	-0-	-0-	-0-	2515	2	98	9	N	89	179	1			78

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677

06	2211	R	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
07	2207	R	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
08	2202	R	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
09	2122	R	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
10	2088	R	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
11	2037	R	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701

06	1530	#	1469	-0-	-61	-0-	1469	2			N	-0-					42
07	1581	#	1479	-0-	-102	-0-	1479	2			N	-0-					42
08	1581	#	1490	-0-	-91	-0-	1489	2	1	9	N	1					43
09	1500	#	1413	-0-	-87	-0-	1413	2			N	-0-					43
10	1519	#	1475	-0-	-44	-0-	1475	2			N	-0-					43
11	1470	#	1406	-0-	-64	-0-	1406	2			N	-0-					43

CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892

06	420	#	313	-0-	-107	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	1287	R	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
09	765	R	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
10	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
11	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776

06	1680	#	1340	-0-	-340	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	1736	#	1462	-0-	-274	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
08	1674	#	1629	-0-	-45	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
09	1593	R	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
10	1808	R	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
11	1590	#	1540	-0-	-50	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740

06	1795	R	1795	-0-	-0-	-0-	1793	2	2	9	N	2					12
07	1822	R	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					12
08	1843	R	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					12
09	1764	R	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					12
10	1827	R	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					12
11	1320	#	867	-0-	-453	-0-	867	2			N	-0-					12

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETLING "36" WELL #: 2 RRCID -> 182568 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 6974 - 6980

06	1080 #	1043	-0-	-37	-0-	30	1	1013	2	N	-0-					-0-
07	1116 #	1084	-0-	-32	-0-	31	1	1053	2	N	-0-					-0-
08	1116 #	1080	-0-	-36	-0-	31	1	1049	2	N	-0-					-0-
09	1050 #	1040	-0-	-10	-0-	30	1	1010	2	N	-0-					-0-
10	1085 #	1075	-0-	-10	-0-	31	1	1044	2	N	-0-					-0-
11	1050 #	750	-0-	-300	-0-	30	1	720	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758

06	5220 #	4535	-0-	-685	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
07	5394 #	4471	-0-	-923	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
08	5146 #	4614	-0-	-532	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
09	4770 #	3686	-0-	-1084	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
10	4681 #	4652	-0-	-29	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
11	4530 #	3260	-0-	-1270	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750

06	870 #	728	-0-	-142	-0-	728	2			N	-0-					140
07	868 #	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-					140
08	837 #	688	-0-	-149	-0-	688	2			N	-0-					140
09	780 #	506	-0-	-274	-0-	506	2			N	-0-					140
10	775 #	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					140
11	720 #	335	-0-	-385	-0-	335	2			N	-0-					140

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722

06	390 #	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	403 #	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	390 #	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	372 #	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	360 #	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JACKSON, ROYAL C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022647 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6900 - 6910

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHAPLEY, F. A., JR. WELL #: 4 RRCID -> 184850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6913 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					102
07	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					102
08	613	R	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	N	1	83	1			20
09	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					20
10	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					20
11	450	#	316	-0-	-134	-0-	316	2			N	-0-					20

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844

06	330	#	203	-0-	-127	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	341	#	130	-0-	-211	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	155	#	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SAL WELL #: 3 RRCID -> 188880 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6736 - 6745

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

NIX WELL #: 5 RRCID -> 212662 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6672 - 6682

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

06	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	360	#	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	360	#	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959

06	1434	R	1434	-0-	-0-	-0-	1417	3	17	9	N	15					45
07	1553	R	1553	-0-	-0-	-0-	1539	3	14	9	N	13					58
08	1499	R	1499	-0-	-0-	-0-	1486	3	13	9	N	12					70
09	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	1335	3	9	9	N	8					78
10	1500	R	1500	-0-	-0-	-0-	1487	3	13	9	N	12					90
*11	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1034	3	7	9	N	6					96

SHAPLEY (MORROW -B-) 82677 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 035181 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6996 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	30	1	212	2	N	-0-					52
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	N	-0-					52
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	N	-0-					52
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	24	1	1313	2	N	-0-					52
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	31	1	2602	2	N	-0-					52
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	30	1	1606	2	N	-0-					52

SHAPLEY, NW. (MARMATON) 82681 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278145 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 5962

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 081025 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913

06	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	28	1	1382	2	N	-0-					65
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	31	1	1600	2	N	-0-					65
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	31	1	1582	2	N	-0-					65
09	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	26	1	1291	2	N	-0-					65
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	30	1	1572	2	N	-0-					65
11	1470	N	1165	-0-	-305	-0-	30	1	1132	2	N	3					68
							3	9									

HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870

06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	214	2	N	-0-					47
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	31	1	233	2	N	-0-					47
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	31	1	245	2	N	-0-					47
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	2	N	-0-					47
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	31	1	165	2	N	-0-					47
11	240	N	185	-0-	-55	-0-	30	1	155	2	N	-0-					47

COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

06	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	30	1	1037	2	N	-0-					111
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	31	1	1054	2	N	-0-					111
08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	31	1	1070	2	N	-0-					111
09	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	30	1	1026	2	N	-0-					111
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	30	1	1248	2	N	-0-					111
11	1080	N	850	-0-	-230	-0-	27	1	823	2	N	-0-					111

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) //CONT.// 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN) 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 087332 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8014 - 8180

06	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3		N	-0-				-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	B	-0-				N	-0-				-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3		N	-0-				-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3		N	-0-				-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3		N	-0-				-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3		N	-0-				-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
DOORES WELL #: 1030 RRCID -> 219440 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7940 - 8006

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				101
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				101

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
COLLINSWORTH "40" WELL #: 1 RRCID -> 193630 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 8064

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

SHARE (MORROW, UPPER) 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
THELMA -A- WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433

06	3000 N	2470	-0-	-530	5646	2455	2	15	9	N	14				159
07	3100 N	2423	-0-	-677	4969	2423	2			N	-0-				159
08	3100 N	2292	-0-	-808	4161	2289	2	3	9	N	3				162
09	3000 N	2436	-0-	-564	3597	2401	2	35	9	N	32	176	1		18
10	3100 N	2474	-0-	-626	2971	2457	2	17	9	N	15				33
11	3000 N	2135	-0-	-865	2106	2127	2	8	9	N	7				40

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 022648 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 U RRCID -> 080305 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7596 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	1			N	-0-					-0-
09	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	1			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ELLEDGE WELL #: 7072 RRCID -> 069922 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WOOLLEY, GARY W. 941486
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 022650 COMPL. DATE 10/26/1958 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7586 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	105	-0-	105	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079095 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	699	-0-	-111 B	-0-	30	1	669	2	N	-0-					-0-
07	775	N	726	-0-	-49 B	-0-	31	1	695	2	N	-0-					-0-
08	775	N	610	-0-	-165 B	-0-	29	1	581	2	N	-0-					-0-
09	690	N	285	-0-	-405 B	-0-	13	1	272	2	N	-0-					-0-
10	713	N	551	-0-	-162 B	-0-	26	1	525	2	N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	30	1	694	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARGROVE, H. WELL #: 1 L RRCID -> 022658 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7592 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) //CONT.// 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CARLSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 086212 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7853 - 7861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			24

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I) 82696 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BANNER-GREGG WELL #: 1 RRCID -> 022675 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8231 - 8239

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALLEN, MARY JANE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022676 COMPL. DATE 04/24/1961 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 8243

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
BOESE WELL #: 145 RRCID -> 022662 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7386 - 7402

06	1980 #	1920	-0-	-60	-0-	1920	3	N	-0-			24
07	2046 #	1936	-0-	-110	-0-	1936	3	N	-0-			24
*08	2133 R	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3	N	-0-			24
*09	1980 #	1763	-0-	-217	-0-	1763	3	N	-0-			24
*10	2116 R	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3	N	-0-			24
11	2050 R	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3	N	-0-			24

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
CLEMENT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131920 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 7874

06	690 #	616	-0-	-74	-0-	616	2	N	-0-			5
07	713 #	524	-0-	-189	-0-	524	2	N	-0-			5
08	682 #	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			5
09	885 R	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-			5
10	726 R	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			5
*11	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-			5

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 100602 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7554 - 7593

06	90 #	80	-0-	-10	-0-	30	1	50	2	N	-0-			215
07	93 #	83	-0-	-10	-0-	31	1	52	2	N	-0-			215
08	93 #	75	-0-	-18	-0-	31	1	44	2	N	-0-			215
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	30	1	70	2	N	-0-			215
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	31	1	62	2	N	-0-			215
11	90 #	84	-0-	-6	-0-	30	1	54	2	N	-0-			215

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PECKENPAUGH FARMS 648900
PECKENPAUGH, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 022674 COMPL. DATE 05/15/1962 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7296 - 7304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 #	349	-0-	-251	-0-	349	2		N	-0-			-0-
07	620 #	325	-0-	-295	-0-	325	2		N	-0-			-0-
08	589 #	435	-0-	-154	-0-	435	2		N	-0-			-0-
09	570 #	400	-0-	-170	-0-	400	2		N	-0-			-0-
10	589 #	395	-0-	-194	-0-	395	2		N	-0-			-0-
11	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARGROVE, H. WELL #: 1 U RRCID -> 022666 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7328 - 7398

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHARE, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 022669 COMPL. DATE 06/17/1957 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7273 - 7291

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GURLEY WELL #: 1 C RRCID -> 070841 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7214 - 7668

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BARTLETT WELL #: 2 L RRCID -> 033372 COMPL. DATE 02/25/1962 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7544

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WIEBE WELL #: 102 RRCID -> 073961 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7126 - 7136

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRANTZ WELL #: 1 RRCID -> 071931 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7184 - 7202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN) 83006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
TERESA WELL #: 1063H RRCID -> 291689 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13214 PERF.14259 - 16320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30360 X	24740	-0-	-5620	-0-	24740	3			N	-0-					100
07	31372 X	30400	-0-	-972	-0-	30389	3	11	9	N	10					110
08	31093 X	29165	-0-	-1928	-0-	29152	3	13	9	N	12					122
09	30090 X	28416	-0-	-1674	-0-	28416	3			N	-0-					122
10	31093 X	-0-	-0-	-31093	-0-					N	-0-					122
11	29430 X	NO RPT	-0-	-29430	-0-					N	NO RPT					122

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
SHELTON WELL #: 2077H RRCID -> 273085 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13211 - 17460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					147
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1516	2	83	9	N	75					222
08	930 N	291	-0-	-639	-0-	276	2	15	9	N	14					236
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	802	2	6	9	N	5					241
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	879	2	89	9	N	81	195	1			127
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					127

SHIRE (GRANITE WASH) 83339 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE SHIRE A60 WELL #: 3 RRCID -> 228138 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6613 - 6650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE SHIRE 64 WELL #: RRCID -> 208974 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6638 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2017

SHIRLEY (CHESTER) 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225352 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 177865 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
UNTAMED RESOURCES, LLC 100882
KIRK WELL #: 86BL RRCID -> 092239 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024

06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-			-0-
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2	N	-0-			-0-
08	0	N	425	-0-	425	-0-	425	3	N	-0-			-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEYEBAUGH WELL #: 1115 RRCID -> 079430 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280461 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KIRK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) //CONT.// 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOLT -B- WELL #: 1 RRCID -> 083699 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIRLEY (MARMATON) 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	176	-0-	176	822	159	2	17	9	N	15					154
07	14B DENY	103	-0-	103	925	86	2	17	9	N	15	142	1			27
08	14B DENY	85	-0-	85	1010	68	2	17	9	N	15					42
09	1089 N	79	-0-	-1010	-0-	68	2	11	9	N	10					52
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	52	2	17	9	N	15					67
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

HOME PETROLEUM CORP. 396852
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	1			N	-0-					-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	1			N	-0-					-0-
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
11	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
UNTAMED RESOURCES, LLC 100882
KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (TONKAWA) //CONT.// 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676
MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899

06	1290 N	1248	-0-	-42	-0-	1244	3	4	9	N	4	13	1			13
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1284	3	12	9	N	11					24
*08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1264	3	61	9	N	55	7	1	55	8	17
*09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1223	3	41	9	N	37	30	8			24
*10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1225	3	107	9	N	97	6	8			108
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1225	3	10	9	N	9	9	8			108

MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118

06	1410 N	1276	-0-	-134	-0-	1276	3			N	-0-	16	1			114
07	1488 N	1175	-0-	-313	-0-	1132	3	43	9	N	39					153
*08	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	1246	3	28	9	N	25	7	1	25	8	146
*09	1290 N	1229	-0-	-61	-0-	1211	3	18	9	N	16	16	8			146
*10	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1096	3	46	9	N	42					188
11	1200 N	1096	-0-	-104	-0-	1096	3			N	-0-					188

MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878

06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1353	3	20	9	N	18	13	1			102
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1394	3	19	9	N	17					119
*08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1366	3	35	9	N	32	7	1	23	8	121
*09	1380 N	1200	-0-	-180	-0-	1190	3	10	9	N	9	9	8			136
*10	1426 N	1067	-0-	-359	-0-	1055	3	12	9	N	11					147
11	1320 N	1055	-0-	-265	-0-	1055	3			N	-0-					147

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6268	3	21	9	N	19	13	1			137
07	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5848	3	29	9	N	26					163
*08	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11108	3	94	9	N	85	7	1	35	8	206
*09	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7238	3	52	9	N	47	178	1	24	8	51
*10	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7056	3	22	9	N	20	4	8			63
11	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7056	3	30	9	N	27	7	8			83

MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932

06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1260	3	37	9	N	34	13	1			104
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	713	3	6	9	N	5					109
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	617	3	9	9	N	8	7	1			110
*09	780	N	558	-0-	-222	-0-	549	3	9	9	N	8	1	8			117
*10	713	N	690	-0-	-23	-0-	668	3	22	9	N	20	1	8			134
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	668	3	17	9	N	15	2	8			147

IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172

06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	260	3	10	9	N	9					117
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	279	3	7	9	N	6					123
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	253	3	31	9	N	28	23	1			128
*09	270	N	241	-0-	-29	-0-	235	3	6	9	N	5					133
*10	279	N	243	-0-	-36	-0-	232	3	11	9	N	10					143
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	232	3	2	9	N	2					145

MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036

06	420	N	302	-0-	-118	-0-	288	3	14	9	N	13	13	1			53
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					53
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	716	3	22	9	N	20	7	1	1	8	65
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					65
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					65
11	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	3			N	-0-					65

MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008

06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	376	3	17	9	N	15	13	1			60
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2	9	N	2					62
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	339	3	18	9	N	16	7	1	15	8	56
*09	390	N	322	-0-	-68	-0-	299	3	23	9	N	21	21	8			70
*10	403	N	205	-0-	-198	-0-	179	3	26	9	N	24	1	8			92
11	330	N	180	-0-	-150	-0-	179	3	1	9	N	1	1	8			92

DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060

06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	12	3	25	9	N	23	23	1			95
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95

BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620

06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	835	3	10	9	N	9					94
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	837	3	14	9	N	13					107
*08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	875	3	55	9	N	50	25	8			132
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	883	3	40	9	N	36	27	8			141
*10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	863	3	30	9	N	27	3	8			162
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	863	3	7	9	N	6	5	8			163

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	725	-0-	-505	-0-	707	3	18	9	N	16	13	1			70
07	930	N	671	-0-	-259	-0-	649	3	22	9	N	20					90
*08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	917	3	92	9	N	84	110	1	22	8	41
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	984	3	8	9	N	7	2	8			46
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	993	3	21	9	N	19	2	8			60
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	993	3	22	9	N	20	2	8			78

IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	477	3	11	9	N	10					70
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	494	3	11	9	N	10					80
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	492	3	28	9	N	25	23	1			82
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					82
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					82
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	497	3	56	9	N	51					133

MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1009	-0-	-491	-0-	1006	3	3	9	N	3	9	1			75
07	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1027	3	4	9	N	4					79
*08	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1083	3	37	9	N	34	7	1	25	8	81
*09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1178	3	20	9	N	18	18	8			97
*10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1179	3	31	9	N	28	3	8			118
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1179	3	6	9	N	5	5	8			118

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	23	1			77
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1194	-0-	-126	-0-	1194	3			N	-0-	17	1			77
07	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	1043	3	9	9	N	8					85
*08	1426	N	1119	-0-	-307	-0-	1075	3	44	9	N	40	7	1	30	8	88
*09	1200	N	897	-0-	-303	-0-	869	3	28	9	N	25	25	8			108
*10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1053	3	44	9	N	40	5	8			138
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1053	3	15	9	N	14	14	8			138

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	306	3	22	9	N	20	13	1			102
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	299	3	7	9	N	6					108
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	309	3	12	9	N	11	77	1			42
*09	330	N	303	-0-	-27	-0-	296	3	7	9	N	6					48
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	321	3	10	9	N	9					57
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	321	3	9	9	N	8					65

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	23	1			23
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	625	3	9	9	N	8					120
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1119	3	8	9	N	7					127
*08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1489	3	36	9	N	33	23	1			137
*09	300	N	175	-0-	-125	-0-	166	3	9	9	N	8					145
*10	310	N	161	-0-	-149	-0-	153	3	8	9	N	7					152
11	300	N	160	-0-	-140	-0-	153	3	7	9	N	6					158

IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	996	3	22	9	N	20					171
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1100	3	8	9	N	7					178
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1151	3	63	9	N	57	23	1	57	8	156
*09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1221	3	62	9	N	56	5	8			207
*10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1191	3	33	9	N	30	7	8			224
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1191	3	3	9	N	3	3	8			224

IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					42
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	29	3	25	9	N	23	23	1			42
*09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					42
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					42
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					42

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	949	3	32	9	N	29	13	1			93
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	980	3	17	9	N	15					108
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	989	3	36	9	N	33	96	1			45
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	976	3	14	9	N	13					58
*10	992	N	986	-0-	-6	-0-	969	3	17	9	N	15					73
11	990	N	988	-0-	-2	-0-	969	3	19	9	N	17					90

MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1398	3	9	9	N	8	13	1			75
07	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1425	3	20	9	N	18					93
*08	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	1502	3	50	9	N	45	7	1	35	8	96
*09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1534	3	41	9	N	37	37	8			121
*10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1544	3	57	9	N	52	5	8			163
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1544	3	10	9	N	9	9	8			163

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	516	3	20	9	N	18	13	1			108
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	273	3	4	9	N	4					112
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	233	3	9	9	N	8	7	1			113
*09	330	N	277	-0-	-53	-0-	271	3	6	9	N	5					118
*10	279	N	230	-0-	-49	-0-	224	3	6	9	N	5					123
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					123

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					64
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					64
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					64
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	22	1	119	2	Y	10					74
						11	9									
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					33
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					33

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 229356 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 235848 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 10601

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MCCOY WELL #: 5 RRCID -> 264088 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279579 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10700 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COFFEE ESTATE WELL #: 303 RRCID -> 246837 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9350 - 10604

06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	570	2	44	9	N	40					319
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	481	2	33	9	N	30					349
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	286	2	69	9	N	63	191	1			221
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1066	2	34	9	N	31					252
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	828	2	28	9	N	25					277
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	15					292

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ROGERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234076 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10174 - 10282

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810

06	1440	N	1178	-0-	-262	-0-	1178	2			N	-0-					27
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					27
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					27
09	1170	N	872	-0-	-298	-0-	872	2			N	-0-					27
10	1178	N	648	-0-	-530	-0-	648	2			N	-0-					27
11	1140	N	7	-0-	-1133	-0-	7	2			N	-0-					27

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MCCOY, BOB -B- WELL #: 3 RRCID -> 172976 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11224 - 11238

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORNE WELL #: 1076 RRCID -> 090606 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11900 - 11956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

HARDIN 77 WELL #: 3 RRCID -> 230588 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

SHREIKEY (DOWNTHROWN, MORROW) 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BE ANADARKO II, LLC 100676
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 252377 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

SILVER CREEK (HUNTON) 83599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GOAD WELL #: 1 RRCID -> 214797 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532

06	720 N	474	-0-	-246	-0-	474	2	N	-0-			90
07	744 N	552	-0-	-192	-0-	552	2	N	-0-			90
08	744 N	502	-0-	-242	-0-	502	2	N	-0-			90
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	2	N	-0-			90
10	558 N	426	-0-	-132	-0-	426	2	N	-0-			90
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			90

SILVER CREEK (MISS) 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
BLUEBIRD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217

06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1242	-0-	-215	-0-	1242	2	N	-0-			-0-
08	1860 N	1288	-0-	-572	-0-	1288	2	N	-0-			-0-
09	1920 N	1593	-0-	-327	-0-	1593	2	N	-0-			-0-
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVER CREEK (MORROW CHERT) 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
ZYBACH WELL #: 1024 RRCID -> 231411 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					41
07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					41
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					41
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					41
10	2635	N	840	-0-	-1795	-0-	840	2			N	-0-					41
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					41

MMGL TXPH, LLC 101619
FARRIS -C- WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2816	-0-	-424	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2797	-0-	-551	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					2
*11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2979	2	2	9	Y	2	2	1			2

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
STILES-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 196294 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					105
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					105
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					105
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					105
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					105
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					105

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-) 83910 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
GUIPEL WELL #: 1 RRCID -> 148785 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHORT, JAMES WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 3284 - 3580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 137294 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940

06	840 N	712	-0-	-128	-0-	712	3			N	-0-			228
07	868 N	796	-0-	-72	-0-	796	3			N	-0-			228
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-			228
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-			228
*10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-			228
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-			228

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123

06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	34	1	443	2	N	-0-			-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	60	1	429	2	N	-0-			-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	62	1	426	2	N	-0-			-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	62	1	411	2	N	-0-			-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	62	1	448	2	N	-0-			-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	46	1	551	2	N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694

06	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-			-0-
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-			-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-

BUSCHMAN WELL #: 1 RRCID -> 128082 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635

06	3000 N	2041	-0-	-959	879	2041	2			N	-0-			-0-
07	2811 N	1932	-0-	-879	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
08	2077 N	1837	-0-	-240	-0-	1837	2			N	-0-			-0-
09	2040 N	1901	-0-	-139	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
10	1922 N	1887	-0-	-35	-0-	1887	2			N	-0-			-0-
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-			-0-

JILPETCO, INC. 432469
MAMAW WELL #: 1 RRCID -> 262029 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLLAND GRAIN WELL #: 1 RRCID -> 095600 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	243	2	N	-0-					61
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	251	2	N	-0-					61
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	N	-0-					61
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	2	N	-0-					61
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	2	N	-0-					61
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	2	N	-0-					61

BETTY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128088 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 7752

06	330	N	291	-0-	-39	-0-	30	1	261	2	N	-0-					27
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	N	-0-					27
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	2	N	-0-					27
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	2	N	-0-					27
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	31	1	280	2	N	-0-					27
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	30	1	226	2	N	-0-					27

SHARE TRUST "54" WELL #: 1 RRCID -> 249702 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936

06	1170	N	992	-0-	-178	-0-	29	1	963	2	N	-0-					140
07	1271	N	912	-0-	-359	-0-	30	1	879	2	N	3					143
							3	9									
08	1240	N	955	-0-	-285	-0-	29	1	924	2	N	2					145
							2	9									
09	990	N	837	-0-	-153	-0-	28	1	809	2	N	-0-					145
10	899	N	836	-0-	-63	-0-	29	1	807	2	N	-0-					145
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	30	1	944	2	N	-0-					145

DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249710 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
NEWMAN, R. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037712 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BUSCHMAN FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217054 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7730 - 7860

06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
MASON WELL #: 1 RRCID -> 230019 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD "19" WELL #: 1 RRCID -> 234505 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076

06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

TENISON OIL COMPANY 841409
TEVIS WELL #: 1 C RRCID -> 022682 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7840 - 7860

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) 84300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
SCHOENHALS WELL #: 1-C RRCID -> 146884 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 8063

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (7600) 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 116440 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 7698

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SONNY "P" (TONKAWA) 84639 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 186896 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
GROVES, TROY 335986
GROVES-SEBRING WELL #: 121U RRCID -> 229227 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 0

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OLOUGHLIN, C. C., JR. WELL #: 2 RRCID -> 022691 COMPL. DATE 04/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918

06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	N	-0-					81
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	N	1					82
						1	9									
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	365	2	N	-0-					82
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	2	N	-0-					82
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	N	-0-					82
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	N	-0-					82

OLOUGHLIN, N. WELL #: 1 RRCID -> 022693 COMPL. DATE 01/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115

06	8408 X	4852	-0-	-3556	-0-	30	1	4814	2	N	7					102
						8	9									
07	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	30	1	4932	2	N	9					111
						10	9									
08	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	31	1	5505	2	N	3					114
						3	9									
09	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	30	1	5099	2	N	-0-					114
10	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	31	1	5240	2	N	3					117
						3	9									
11	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	30	1	5051	2	N	34					151
						37	9									

NELSON WELL #: 1061 RRCID -> 185244 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 6900

06	3300 X	2876	-0-	-424	-0-	175	1	2667	2	N	31	172	1			52
						34	9									
07	3286 X	2357	-0-	-929	-0-	182	1	2174	2	N	1					53
						1	9									
08	3131 X	2907	-0-	-224	-0-	184	1	2722	2	N	1					54
						1	9									
09	2910 X	2563	-0-	-347	-0-	180	1	2380	2	N	3					57
						3	9									
10	3007 X	2346	-0-	-661	-0-	173	1	2170	2	N	3					60
						3	9									
11	2880 X	2509	-0-	-371	-0-	177	1	2320	2	N	11					71
						12	9									

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196416 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
BISHOP WELL #: 1042 RRCID -> 135906 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6633 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-

WOOLLEY, GARY W. 941486
BETTY, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 039298 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7232 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	100	-0-	100	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE) 85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
WILBANKS, HIX ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 286831 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
PHELPS WELL #: 3101 RRCID -> 141502 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3898 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					25

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
LASATER 71 WELL #: 1 RRCID -> 254279 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7248 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2365	-0-	-635	845	2365	2			N	-0-					51
07	2763	N	1918	-0-	-845	-0-	1918	2			N	-0-					51
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					51
09	2370	N	1319	-0-	-1051	-0-	1319	2			N	-0-					51
*10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					51
11	2040	N	1546	-0-	-494	-0-	1546	2			N	-0-					51

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	300	1	938	2	N	-0-					124
07	1457	N	1063	-0-	-394	-0-	1063	2			N	-0-					124
08	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	310	1	1002	2	N	5					129
							6	9									
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	300	1	1003	2	N	7					136
							8	9									
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	289	1	963	2	N	-0-					136
*11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	290	1	1019	2	N	-0-					136

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311

06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					196
07	1116	N	471	-0-	-645	-0-	471	2			N	-0-					196
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					196
09	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	2			N	-0-					196
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					196
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					196

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334

06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					45
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					45
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					45
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					45
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					45
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					45

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683

06	3298	R	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
07	3814	R	3814	-0-	-0-	-0-	3812	2	2	9	N	2					2
08	3655	R	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					2
09	3566	R	3566	-0-	-0-	-0-	3552	2	14	9	N	13					15
10	3811	R	3811	-0-	-0-	-0-	3803	2	8	9	N	7					22
11	3665	R	3665	-0-	-0-	-0-	3662	2	3	9	N	3					25

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECIAL (ATOKA) 85063 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 233410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	585	-0-	-75	-0-	571	2	14	9	N	13					225
07	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-	164	1			61
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					61
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					61
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	737	2	9	9	N	8					69
11	660	N	350	-0-	-310	-0-	347	2	3	9	N	3					72

SPERRY (MORROW UPPER) 85115 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
KUNKA WELL #: 1 C RRCID -> 135408 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					103
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					103
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	398	3	44	9	N	40					143
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					143
10	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	3			N	-0-					143
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					143

SPICER (MARMATON) 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOUISE WELL #: 622 RRCID -> 154758 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					33
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					33
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					33
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					33
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					33
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					33

LOUISE WELL #: 722 RRCID -> 154760 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1506	3	206	9	Y	187	187	1			-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1417	3	208	9	Y	189	189	1			-0-

SPICER WELL #: 322 RRCID -> 176605 COMPL. DATE 05/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1122	3	10	9	N	9					132
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					132
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					132
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					132
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					132
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1099	3	23	9	N	21					153

SPICER (MARMATON) //CONT.// 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ODC WELL #: 29 RRCID -> 258823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6610 - 6743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRANK -F- WELL #: 2 RRCID -> 290655 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6706 - 6747

06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			39
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			39
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			39
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			39
10	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	2		N	-0-			39
11	660 N	610	-0-	-50	-0-	610	2		N	-0-			39

SPOONY (BROWN DOLOMITE) 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 288451 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 2950 - 3060

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 173529 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2806 - 2856

06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
08	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
11	1560 N	1493	-0-	-67	-0-	1493	2		N	-0-			-0-

HUNTER OIL CORPORATION 418953
FLANAGAN WELL #: 2001 RRCID -> 158979 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2710 - 2722

06	810 N	786	-0-	-24	-0-	786	3		Y	-0-			-0-
07	837 N	541	-0-	-296	-0-	541	3		Y	-0-			-0-
08	806 N	573	-0-	-233	-0-	573	3		Y	-0-			-0-
09	780 N	322	-0-	-458	-0-	322	3		Y	-0-			-0-
10	527 N	174	-0-	-353	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
11	540 N	187	-0-	-353	-0-	187	3		Y	-0-			-0-

FLANAGAN WELL #: 2002 RRCID -> 164561 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2738

06	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	3		Y	-0-			-0-
07	496 N	325	-0-	-171	-0-	325	3		Y	-0-			-0-
08	496 N	208	-0-	-288	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
09	480 N	193	-0-	-287	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
10	310 N	104	-0-	-206	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
11	210 N	112	-0-	-98	-0-	112	3		Y	-0-			-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HUNTER OIL CORPORATION //CONT.// 418953
KNUTSON WELL #: 104 RRCID -> 164587 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLANAGAN WELL #: 3020 RRCID -> 213774 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2830 - 2835

06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		Y	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-			-0-
08	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
10	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
11	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3		Y	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GAITHER TRUST -12- WELL #: 1C RRCID -> 185357 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 2792 - 2844

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN) 85265 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE -K- WELL #: 1 RRCID -> 117653 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7363 - 7463

06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			12
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			12
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			12
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			12
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			12
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			12

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
GREENE "7" WELL #: 1 RRCID -> 229532 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7402 - 7515

06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
07	744 N	742	-0-	-2	-0-	742	3		N	-0-			-0-
08	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	3		N	-0-			-0-
09	720 N	715	-0-	-5	-0-	715	3		N	-0-			-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ROGERS C WELL #: 1 RRCID -> 022722 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7282 - 7364

06	1080 N	537	-0-	-543	-0-	537	3		N	-0-			-0-
07	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	3		N	-0-			-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
*10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) //CONT.// 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 069249 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7196 - 7436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163

06	1980 N	1696	-0-	-284	-0-	1696	3	N	-0-			-0-
07	1829 N	1374	-0-	-455	-0-	1374	3	N	-0-			-0-
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3	N	-0-			-0-
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1087	-0-	-277	-0-	1087	3	N	-0-			-0-
11	1980 N	1222	-0-	-758	-0-	1222	3	N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CRIPPLE CREEK WELL #: 1949 RRCID -> 163408 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638

06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3	N	-0-			197
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3	N	-0-			197
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3	N	-0-			197
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3	N	-0-			197
10	1860 N	1764	-0-	-96	-0-	1764	3	N	-0-			197
11	1740 N	1704	-0-	-36	-0-	1704	3	N	-0-			197

MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625

06	270 N	141	-0-	-129	-0-	141	3	N	-0-			88
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-			88
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			88
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			88
10	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3	N	-0-			88
*11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			88

STABEL (LOWER MORROW) //CONT.// 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					20
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					20
08	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					20
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					20
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					20
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					20

BORN, ALEX "F" WELL #: 3 L RRCID -> 162704 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9591 - 9692

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDELSPERGER WELL #: 5 RRCID -> 169555 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9578 - 9600

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 174690 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 11276 PERF. 9608 - 9662

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-

STABEL WELL #: 4948 RRCID -> 174719 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9581 - 9591

06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					88
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					88
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					88
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					88
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					88
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					88

STABEL (TONKAWA) 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
YEATON -947- WELL #: 4 RRCID -> 133752 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6522 - 6544

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STABEL (TONKAWA) //CONT.// 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
YEATON 947 WELL #: 5 RRCID -> 275339 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6504 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BECHTOLD, HERBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128678 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6534 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	210	-0-	-240	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS (COUNCIL GROVE) 86052 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 151940 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3277 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	83	-0-	83	665	83	3			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	241	-0-	241	906	241	3			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	156	-0-	156	1062	156	3			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	211	-0-	211	1273	211	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	175	-0-	175	1448	175	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
HART 220 WELL #: 1 RRCID -> 262745 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3264 - 3337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	271	-0-	-119	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	270	N	96	-0-	-174	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16492 PERF.15079 - 16371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					139
07	992	N	573	-0-	-419	-0-	573	2			N	-0-					139
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					139
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					139
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					139
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					139

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
IVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	8391	-0-	-129	-0-	8275	2	116	9	Y	105					200
07	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9393	2	114	9	Y	104	180	1			124
08	8804	X	7883	-0-	-921	-0-	7806	2	77	9	Y	70					194
09	8520	X	8048	-0-	-472	-0-	14	1	7979	2	Y	50	179	1			65
							55	9									
10	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9050	2	141	9	Y	128					193
*11	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10503	2	89	9	Y	81	179	1			95

STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383

06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	94	1	2828	2	N	38					154
							42	9									
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	94	1	3253	2	N	35	169	1			20
							39	9									
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	92	1	2934	2	N	40					60
							44	9									
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	94	1	2791	2	N	50					110
							55	9									
*10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	92	1	2780	2	N	32					142
							35	9									
*11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	90	1	2551	2	N	54	171	1			25
							59	9									

DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585

06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	769	2	4	9	Y	4					180
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	607	2	2	9	Y	2					182
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	905	2	17	9	Y	15					197
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	14	1	669	2	Y	10					207
							11	9									
*10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	291	1	676	2	Y	19					190
							21	9									
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	194	1	411	2	Y	6					196
							7	9									

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

06	4860	X	3842	-0-	-1018	-0-	527	1	2981	2	Y	304	289	1			117
							334	9									
07	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	525	1	4773	2	Y	377	370	1			124
							415	9									
08	5022	X	4883	-0-	-139	-0-	559	1	3880	2	Y	404	395	1			133
							444	9									
09	4500	X	4094	-0-	-406	-0-	512	1	3264	2	Y	289	359	1			63
							318	9									
*10	5022	X	4596	-0-	-426	-0-	700	1	3458	2	Y	398	362	1			110
							438	9									
*11	4860	X	3952	-0-	-908	-0-	746	1	2809	2	Y	361	370	1			101
							397	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	609	-0-	-2391	3414	342	1	267	9	Y	243	176	1			162
07	3100	N	1295	-0-	-1805	1609	893	1	402	9	Y	365	357	1			170
08	2859	N	1250	-0-	-1609	-0-	885	1	365	9	Y	332	326	1			176
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	910	1	329	9	Y	299	352	1			123
*10	3100	N	5171	-0-	2071	2071	792	1	4023	2	Y	324	344	1			123
							356	9									
*11	3000	N	3429	-0-	429	2500	576	1	2471	2	Y	347	331	1			139
							382	9									

LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	5627	-0-	-1513	-0-	418	1	4722	2	Y	443	357	1			170
							487	9									
07	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	905	1	6297	2	Y	606	536	1			240
							667	9									
08	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	929	1	6072	2	Y	586	536	1			290
							645	9									
09	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	1034	1	6082	2	Y	522	717	1			95
							574	9									
*10	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	1252	1	6363	2	Y	578	512	1			198
							636	9									
*11	7140	X	5174	-0-	-1966	-0-	864	1	3708	2	Y	547	536	1			209
							602	9									

CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					1861
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					1861
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					1861
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					1861
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					1861
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					1861

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4626	-0-	-624	-0-	4601	2	25	9	N	23					3040
07	5425	X	5159	-0-	-266	-0-	5105	2	54	9	N	49	191	1			2898
08	5301	X	5070	-0-	-231	-0-	4956	2	114	9	N	104					3002
09	5130	X	4972	-0-	-158	-0-	4854	2	118	9	N	107					3109
10	5301	X	4876	-0-	-425	-0-	4791	2	85	9	N	77					3186
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4921	2	90	9	N	82	328	1			2940

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10410	X	9539	-0-	-871	-0-	9470	2	69	9	N	63					7169
07	10757	X	10666	-0-	-91	-0-	10624	2	42	9	N	38					7207
08	10757	X	6474	-0-	-4283	-0-	6393	2	81	9	N	74					7281
09	10410	X	6171	-0-	-4239	-0-	6019	2	152	9	N	138	194	1			7225
10	10757	X	6404	-0-	-4353	-0-	6307	2	97	9	N	88	186	1			7127
*11	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	11963	2	124	9	N	113					7240

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					1304
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					1304
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					1304
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					1304
10	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					1304
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					1304

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	104	1	506	2	N	4	2	1			33
							4	9									
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	134	1	643	2	N	4	4	1			33
							4	9									
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	134	1	650	2	N	9	3	1			39
							10	9									
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	125	1	658	2	N	6	4	1			41
							7	9									
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	150	1	738	2	N	13	6	1			48
							14	9									
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	131	1	624	2	N	5	6	1			47
							6	9									

STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	250	1	1212	2	N	11	6	1			67
							12	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	253	1	1213	2	N	7	7	1			67
							8	9									
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	256	1	1242	2	N	8	5	1			70
							9	9									
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	221	1	1169	2	N	6	6	1			70
							7	9									
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	263	1	1290	2	N	14	10	1			74
							15	9									
*11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	330	1	1574	2	N	15	75	1			14
							17	9									

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	535	-0-	-275	-0-	89	1	431	2	N	14	2	1			141
							15	9									
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	107	1	512	2	N	13	3	1			151
							14	9									
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	102	1	493	2	N	13	2	1			162
							14	9									
09	540	N	461	-0-	-79	-0-	74	1	378	2	N	8	2	1			168
							9	9									
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	103	1	506	2	N	13	167	1			14
							14	9									
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	108	1	512	2	N	18	5	1			27
							20	9									

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1550	2	12	9	N	11					283
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1689	2	23	9	N	21	187	1			117
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2000	2	30	9	N	27					144
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1857	2	31	9	N	28					172
10	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1583	2	8	9	N	7	164	1			15
11	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	1515	2	23	9	N	21					36

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	89	1 2 9	432	2	N	2	2	1			19
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	79	1 2 9	377	2	N	2	2	1			19
08	465	N	312	-0-	-153	-0-	53	1 1 9	258	2	N	1	1	1			19
09	510	N	316	-0-	-194	-0-	50	1 1 9	265	2	N	1	1	1			19
10	465	N	309	-0-	-156	-0-	52	1 2 9	255	2	N	2	2	1			19
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	50	1 2 9	239	2	N	2	2	1			19

STILES 68 WELL #: RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2021

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150

06	690	X	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					42
07	713	X	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-					42
08	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					42
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					42
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					42
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					42

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216

06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	96	1 2 9	464	2	N	2	2	1			4
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	97	1 3 9	466	2	N	3	3	1			4
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	82	1 2 9	396	2	N	2	2	1			4
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	81	1 2 9	428	2	N	2	2	1			4
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	84	1 3 9	413	2	N	3	3	1			4
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	80	1 4 9	383	2	N	4	4	1			4

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018

06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	90	1 2 9	454	2	N	2	2	1			16
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	95	1 3 9	469	2	N	3	3	1			16
08	589	N	531	-0-	-58	-0-	88	1 2 9	441	2	N	2	2	1			16
09	540	N	490	-0-	-50	-0-	76	1 2 9	412	2	N	2	2	1			16
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	87	1 4 9	441	2	N	4	4	1			16
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	87	1 4 9	428	2	N	4	4	1			16

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	974	2	11	9	N	10					74
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1020	2	8	9	N	7					81
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	2	9	9	N	8					89
09	990	N	925	-0-	-65	-0-	912	2	13	9	N	12					101
10	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	996	2	9	9	N	8					109
11	990	N	911	-0-	-79	-0-	896	2	15	9	N	14					123

STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	776	X	776	-0-	-0-	-0-	127	1	637	2	N	11	4	1			110
							12	9									
07	878	X	878	-0-	-0-	-0-	146	1	718	2	N	13	4	1			119
							14	9									
08	864	X	864	-0-	-0-	-0-	142	1	710	2	N	11	69	1			61
							12	9									
09	753	X	753	-0-	-0-	-0-	117	1	627	2	N	8	3	1			66
							9	9									
10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	118	1	604	2	N	24	5	1			85
							26	9									
11	767	X	767	-0-	-0-	-0-	128	1	630	2	N	8	6	1			87
							9	9									

STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	91	1	443	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	136	1	655	2	N	4	4	1			1
							4	9									
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	96	1	466	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	86	1	452	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	589	N	541	-0-	-48	-0-	91	1	446	2	N	4	4	1			1
							4	9									
11	540	N	475	-0-	-65	-0-	82	1	390	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									

BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	89	1	431	2	N	2	2	1			4
							2	9									
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	91	1	437	2	N	3	3	1			4
							3	9									
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	88	1	424	2	N	2	2	1			4
							2	9									
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	75	1	395	2	N	2	2	1			4
							2	9									
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	87	1	427	2	N	4	4	1			4
							4	9									
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	84	1	402	2	N	4	4	1			4
							4	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293

06	1020 N	971	-0-	-49	-0-	160	1	801	2	N	9	4	1			33
						10	9									
07	1085 N	959	-0-	-126	-0-	161	1	792	2	N	5	5	1			33
						6	9									
08	1054 N	942	-0-	-112	-0-	157	1	781	2	N	4	3	1			34
						4	9									
09	960 N	846	-0-	-114	-0-	133	1	704	2	N	8	4	1			38
						9	9									
10	961 N	910	-0-	-51	-0-	148	1	751	2	N	10	6	1			42
						11	9									
11	900 N	884	-0-	-16	-0-	148	1	726	2	N	9	7	1			44
						10	9									

STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495

06	1500 N	1354	-0-	-146	-0-	227	1	1104	2	N	21	6	1			191
						23	9									
07	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	230	1	1103	2	N	29	147	1			73
						32	9									
08	1488 N	1260	-0-	-228	-0-	211	1	1023	2	N	24	4	1			93
						26	9									
09	1350 N	1183	-0-	-167	-0-	187	1	970	2	N	24	5	1			112
						26	9									
10	1364 N	1164	-0-	-200	-0-	194	1	956	2	N	13	93	1			32
						14	9									
11	1230 N	1143	-0-	-87	-0-	191	1	912	2	N	36	9	1			59
						40	9									

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112

06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	N	1					9
						1	9									
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	23	1	116	2	N	-0-					9
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	56	1	281	2	N	1	1	1			9
						1	9									
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	52	1	283	2	N	1	1	1			9
						1	9									
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	60	1	303	2	N	3	3	1			9
						3	9									
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	58	1	286	2	N	3	3	1			9
						3	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	890	-0-	-40	-0-	147	1	737	2	N	5	4	1			72
							6	9									
07	1023	N	950	-0-	-73	-0-	155	1	763	2	N	29	5	1			96
							32	9									
08	992	N	919	-0-	-73	-0-	151	1	751	2	N	15	3	1			108
							17	9									
09	900	N	826	-0-	-74	-0-	127	1	673	2	N	24	4	1			128
							26	9									
10	961	N	840	-0-	-121	-0-	136	1	687	2	N	15	116	1			27
							17	9									
11	900	N	792	-0-	-108	-0-	132	1	647	2	N	12	6	1			33
							13	9									

STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	199	1	995	2	N	6	5	1			2
							7	9									
07	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	197	1	971	2	N	5	6	1			1
							6	9									
08	837	X	837	-0-	-0-	-0-	140	1	693	2	N	4	4	1			1
							4	9									
09	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	222	1	1175	2	N	7	6	1			2
							8	9									
10	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	189	1	957	2	N	8	8	1			2
							9	9									
11	961	X	961	-0-	-0-	-0-	162	1	792	2	N	6	7	1			1
							7	9									

STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664

06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					84
07	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2			N	-0-					84
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1508	2	3	9	N	3					87
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					87
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					87
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1561	2	1	9	N	1	73	1			14

BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	67	1	336	2	N	2	2	1			17
							2	9									
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	76	1	372	2	N	2	2	1			17
							2	9									
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	79	1	395	2	N	2	2	1			17
							2	9									
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	70	1	379	2	N	2	2	1			17
							2	9									
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	83	1	419	2	N	4	3	1			18
							4	9									
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	76	1	373	2	N	3	4	1			17
							3	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	X	1031	-0-	-229	-0-	1005	2	26	9	N	24					142
07	1271	X	1019	-0-	-252	-0-	1001	2	18	9	N	16					158
08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1013	2	19	9	N	17					175
09	1020	N	989	-0-	-31	-0-	978	2	11	9	N	10	143	1			42
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1055	2	28	9	N	25					67
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1251	2	20	9	N	18					85

STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	98	1	477	2	N	3	3	1			76
							3	9									
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	144	1	691	2	N	4	3	1			77
							4	9									
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	101	1	489	2	N	2	3	1			76
							2	9									
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	57	1	292	2	N	2	2	1			76
							2	9									
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	83	1	407	2	N	3	3	1			76
							3	9									
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	93	1	441	2	N	6	4	1			78
							7	9									

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	90	1	449	2	N	2	2	1			15
							2	9									
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	94	1	464	2	N	2	3	1			14
							2	9									
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	92	1	458	2	N	2	2	1			14
							2	9									
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	76	1	408	2	N	3	2	1			15
							3	9									
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	89	1	453	2	N	4	4	1			15
							4	9									
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	88	1	430	2	N	3	4	1			14
							3	9									

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	498	1	2418	2	N	53	115	1			62
							58	9									
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	552	1	2643	2	N	53	15	1			100
							58	9									
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	552	1	2673	2	N	50	11	1			139
							55	9									
09	2970	X	2948	-0-	-22	-0-	521	1	2387	2	N	36	13	1			162
							40	9									
10	3255	X	2739	-0-	-516	-0-	456	1	2246	2	N	34	166	1			30
							37	9									
11	3180	X	2418	-0-	-762	-0-	412	1	1961	2	N	41	19	1			52
							45	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	382	1	1853	2	N	23	10	1			96
							25	9									
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	405	1	1939	2	N	19	11	1			104
							21	9									
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	389	1	1884	2	N	19	8	1			115
							21	9									
09	2250	N	2234	-0-	-16	-0-	355	1	1835	2	N	40	92	1			63
							44	9									
10	2356	N	2269	-0-	-87	-0-	380	1	1867	2	N	20	16	1			67
							22	9									
11	2220	N	2072	-0-	-148	-0-	354	1	1686	2	N	29	16	1			80
							32	9									

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881

06	4200	X	2291	-0-	-1909	-0-	2260	2	31	9	N	28					166
07	4340	X	2403	-0-	-1937	-0-	2366	2	37	9	N	34					200
08	2790	X	2041	-0-	-749	-0-	2021	2	20	9	N	18					218
09	2430	X	2163	-0-	-267	-0-	2150	2	13	9	N	12	165	1			65
10	2511	X	2003	-0-	-508	-0-	1986	2	17	9	N	15					80
11	2340	X	2289	-0-	-51	-0-	2269	2	20	9	N	18					98

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303

06	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	394	1	1975	2	N	38	10	1			208
							42	9									
07	2883	X	2417	-0-	-466	-0-	404	1	1990	2	N	21	157	1			72
							23	9									
08	2449	X	2349	-0-	-100	-0-	385	1	1918	2	N	42	8	1			106
							46	9									
09	2400	X	2169	-0-	-231	-0-	338	1	1790	2	N	37	10	1			133
							41	9									
10	2480	X	2383	-0-	-97	-0-	385	1	1950	2	N	44	16	1			161
							48	9									
11	2400	X	2192	-0-	-208	-0-	364	1	1792	2	N	33	90	1			104
							36	9									

STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570

06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	783	1	3802	2	N	50	94	1			84
							55	9									
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	827	1	3959	2	N	49	23	1			110
							54	9									
08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	802	1	3903	2	N	52	16	1			146
							57	9									
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	713	1	3677	2	N	44	104	1			86
							48	9									
10	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	763	1	3747	2	N	57	31	1			112
							63	9									
11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	734	1	3493	2	N	57	34	1			135
							63	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	54	1	271	2	N	1	1	1			12
							1	9									
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	64	1	315	2	N	2	2	1			12
							2	9									
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	58	1	288	2	N	1	1	1			12
							1	9									
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	62	1	335	2	N	2	2	1			12
							2	9									
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	75	1	380	2	N	3	3	1			12
							3	9									
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	70	1	346	2	N	3	3	1			12
							3	9									

STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	2834	-0-	-496	-0-	477	1	2317	2	N	36	12	1			165
							40	9									
07	3286	X	2808	-0-	-478	-0-	477	1	2284	2	N	43	189	1			19
							47	9									
08	3224	X	2775	-0-	-449	-0-	470	1	2272	2	N	30	9	1			40
							33	9									
09	3030	X	2686	-0-	-344	-0-	429	1	2206	2	N	46	12	1			74
							51	9									
10	3100	X	2818	-0-	-282	-0-	467	1	2295	2	N	51	19	1			106
							56	9									
11	2820	X	2754	-0-	-66	-0-	470	1	2238	2	N	42	22	1			126
							46	9									

STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	283	1	1419	2	N	14	8	1			79
							15	9									
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	273	1	1343	2	N	11	8	1			82
							12	9									
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	226	1	1131	2	N	9	5	1			86
							10	9									
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	153	1	807	2	N	10	5	1			91
							11	9									
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	119	1	603	2	N	10	5	1			96
							11	9									
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	131	1	641	2	N	6	6	1			96
							7	9									

STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	835	-0-	-575	-0-	136	1	684	2	N	14	3	1			78
							15	9									
07	1550	N	1055	-0-	-495	-0-	175	1	860	2	N	18	5	1			91
							20	9									
08	961	N	883	-0-	-78	-0-	145	1	726	2	N	11	3	1			99
							12	9									
09	840	N	760	-0-	-80	-0-	117	1	626	2	N	15	3	1			111
							17	9									
10	1054	N	968	-0-	-86	-0-	156	1	790	2	N	20	6	1			125
							22	9									
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	139	1	681	2	N	18	7	1			136
							20	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476

06	5400 X	4251	-0-	-1149	-0-	719	1	3495	2	N	34	18	1			176
						37	9									
07	5580 X	3781	-0-	-1799	-0-	645	1	3091	2	N	41	134	1			83
						45	9									
08	4898 X	3617	-0-	-1281	-0-	613	1	2968	2	N	33	12	1			104
						36	9									
09	4380 X	3760	-0-	-620	-0-	605	1	3130	2	N	23	16	1			111
						25	9									
10	4402 X	4095	-0-	-307	-0-	680	1	3339	2	N	69	111	1			69
						76	9									
11	4260 X	3471	-0-	-789	-0-	593	1	2831	2	N	43	30	1			82
						47	9									

BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534

06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	231	1	1156	2	N	11	6	1			239
						12	9									
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	240	1	1183	2	N	9	178	1			70
						10	9									
08	1426 N	1273	-0-	-153	-0-	212	1	1055	2	N	5	5	1			70
						6	9									
09	1410 N	1230	-0-	-180	-0-	195	1	1029	2	N	5	5	1			70
						6	9									
10	1426 N	1331	-0-	-95	-0-	215	1	1091	2	N	23	9	1			84
						25	9									
11	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	197	1	975	2	N	8	9	1			83
						9	9									

STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614

06	736 X	736	-0-	-0-	-0-	122	1	611	2	N	3	3	1			51
						3	9									
07	718 X	718	-0-	-0-	-0-	121	1	593	2	N	4	4	1			51
						4	9									
08	607 X	607	-0-	-0-	-0-	101	1	504	2	N	2	2	1			51
						2	9									
09	643 X	643	-0-	-0-	-0-	102	1	538	2	N	3	3	1			51
						3	9									
10	685 X	685	-0-	-0-	-0-	112	1	567	2	N	5	5	1			51
						6	9									
11	652 X	652	-0-	-0-	-0-	109	1	537	2	N	5	5	1			51
						6	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					26
07	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					26
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	861	2	50	9	N	45					71
09	870	N	857	-0-	-13	-0-	846	2	11	9	N	10					81
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	859	2	9	9	N	8					89
11	870	N	780	-0-	-90	-0-	767	2	13	9	N	12					101

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	968	-0-	-172	-0-	159	1	794	2	N	14	4	1			69
							15	9									
07	1209	N	992	-0-	-217	-0-	166	1	815	2	N	10	5	1			74
							11	9									
08	1240	N	922	-0-	-318	-0-	151	1	759	2	N	11	3	1			82
							12	9									
09	960	N	832	-0-	-128	-0-	131	1	692	2	N	8	4	1			86
							9	9									
10	992	N	900	-0-	-92	-0-	146	1	739	2	N	14	83	1			17
							15	9									
11	900	N	893	-0-	-7	-0-	149	1	734	2	N	9	7	1			19
							10	9									

STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	286	1	1434	2	N	20	8	1			81
							22	9									
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	307	1	1512	2	N	27	9	1			99
							30	9									
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	306	1	1540	2	N	9	6	1			102
							10	9									
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	278	1	1478	2	N	17	8	1			111
							19	9									
10	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	299	1	1508	2	N	26	97	1			40
							29	9									
11	1800	N	1697	-0-	-103	-0-	283	1	1393	2	N	19	14	1			45
							21	9									

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	1387	1	6747	2	N	68	34	1			177
							75	9									
07	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	1365	1	6546	2	N	52	40	1			189
							57	9									
08	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	1418	1	6909	2	N	54	143	1			100
							59	9									
09	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	1195	1	6199	2	N	67	34	1			133
							74	9									
10	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	1304	1	6413	2	N	79	54	1			158
							87	9									
11	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	1257	1	5996	2	N	77	142	1			93
							85	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	173	1	871	2	N	17	4	1			116
							19	9									
07	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	186	1	914	2	N	22	5	1			133
							24	9									
08	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	182	1	910	2	N	32	4	1			161
							35	9									
09	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	164	1	852	2	N	29	110	1			80
							32	9									
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	180	1	916	2	N	26	7	1			99
							29	9									
11	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	174	1	854	2	N	22	8	1			113
							24	9									

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	57	1	286	2	N	2	1	1			33
							2	9									
07	465	N	351	-0-	-114	-0-	59	1	291	2	N	1	2	1			32
							1	9									
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	67	1	339	2	N	1	1	1			32
							1	9									
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	53	1	288	2	N	2	2	1			32
							2	9									
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	61	1	307	2	N	3	3	1			32
							3	9									
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	59	1	289	2	N	3	3	1			32
							3	9									

STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	149	1	749	2	N	24	4	1			133
							26	9									
07	964	X	964	-0-	-0-	-0-	160	1	787	2	N	15	5	1			143
							17	9									
08	910	X	910	-0-	-0-	-0-	142	1	709	2	N	54	3	1			194
							59	9									
09	786	X	786	-0-	-0-	-0-	122	1	642	2	N	20	185	1			29
							22	9									
10	850	X	850	-0-	-0-	-0-	135	1	684	2	N	28	6	1			51
							31	9									
11	772	X	772	-0-	-0-	-0-	128	1	630	2	N	13	6	1			58
							14	9									

STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	365	1	1830	2	N	41	10	1			191
							45	9									
07	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	469	1	2310	2	N	51	196	1			46
							56	9									
08	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	496	1	2474	2	N	49	10	1			85
							54	9									
09	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	440	1	2352	2	N	50	13	1			122
							55	9									
10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	475	1	2408	2	N	46	20	1			148
							51	9									
11	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	458	1	2254	2	N	89	139	1			98
							98	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	212	1	1032	2	N	11	6	1			70
							12	9									
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	222	1	1064	2	N	17	6	1			81
							19	9									
08	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	221	1	1080	2	N	11	4	1			88
							12	9									
09	1260	N	1056	-0-	-204	-0-	169	1	870	2	N	15	5	1			98
							17	9									
10	1302	N	990	-0-	-312	-0-	166	1	816	2	N	7	58	1			47
							8	9									
11	1260	N	874	-0-	-386	-0-	150	1	712	2	N	11	7	1			51
							12	9									

STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675

06	840	N	596	-0-	-244	-0-	99	1	495	2	N	2	3	1			27
							2	9									
07	899	N	234	-0-	-665	-0-	39	1	194	2	N	1	1	1			27
							1	9									
08	713	N	422	-0-	-291	-0-	70	1	351	2	N	1	1	1			27
							1	9									
09	600	N	512	-0-	-88	-0-	80	1	406	2	N	24	2	1			49
							26	9									
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	131	1	663	2	N	43	5	1			87
							47	9									
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	135	1	663	2	N	23	7	1			103
							25	9									

STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561

06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	266	1	1292	2	N	20	6	1			53
							22	9									
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	255	1	1220	2	N	17	8	1			62
							19	9									
08	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	250	1	1214	2	N	17	5	1			74
							19	9									
09	1590	N	1398	-0-	-192	-0-	225	1	1155	2	N	16	6	1			84
							18	9									
10	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	222	1	1091	2	N	20	9	1			95
							22	9									
11	1440	N	1269	-0-	-171	-0-	217	1	1033	2	N	17	10	1			102
							19	9									

STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222

06	3330	X	3308	-0-	-22	-0-	3287	2	21	9	N	19					174
07	3441	X	3131	-0-	-310	-0-	3109	2	22	9	N	20	154	1			40
08	3441	X	3345	-0-	-96	-0-	3310	2	35	9	N	32					72
09	3300	X	3224	-0-	-76	-0-	3199	2	25	9	N	23					95
10	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	3279	2	32	9	N	29					124
11	3300	X	3079	-0-	-221	-0-	3060	2	19	9	N	17	94	1			47

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1579	2	28	9	N	25					199
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1628	2	17	9	N	15					214
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1739	2	20	9	N	18	183	1			49
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1604	2	22	9	N	20					69
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1616	2	17	9	N	15					84
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1544	2	25	9	N	23					107

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	386	1	1928	2	N	22	8	1			172
							24	9									
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	381	1	1879	2	N	53	186	1			39
							58	9									
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	374	1	1913	2	N	42	8	1			73
							46	9									
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	331	1	1755	2	N	46	10	1			109
							51	9									
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	384	1	1956	2	N	44	15	1			138
							48	9									
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	352	1	1741	2	N	43	16	1			165
							47	9									

STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	478	1	2395	2	N	38	188	1			42
							42	9									
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	500	1	2463	2	N	31	14	1			59
							34	9									
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	477	1	2382	2	N	41	10	1			90
							45	9									
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	433	1	2327	2	N	32	12	1			110
							35	9									
10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	456	1	2308	2	N	52	114	1			48
							57	9									
11	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	460	1	2261	2	N	38	22	1			64
							42	9									

STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	351	1	1757	2	N	40	9	1			137
							44	9									
07	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	362	1	1782	2	N	34	11	1			160
							37	9									
08	2263	N	2134	-0-	-129	-0-	347	1	1739	2	N	44	7	1			197
							48	9									
09	2160	N	2078	-0-	-82	-0-	320	1	1713	2	N	41	9	1			229
							45	9									
10	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	338	1	1711	2	N	46	201	1			74
							51	9									
11	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	333	1	1640	2	N	37	16	1			95
							41	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8525	X	4837	-0-	-3688	-0-	817	1	3969	2	N	46	21	1			127
							51	9									
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	850	1	4073	2	N	60	132	1			55
							66	9									
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	845	1	4094	2	N	45	17	1			83
							50	9									
09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	757	1	3912	2	N	53	21	1			115
							58	9									
10	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	830	1	4079	2	N	69	105	1			79
							76	9									
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	768	1	3654	2	N	62	36	1			105
							68	9									

STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401

06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	432	1	2098	2	N	20	11	1			85
							22	9									
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	440	1	2110	2	N	20	13	1			92
							22	9									
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	425	1	2062	2	N	14	58	1			48
							15	9									
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	390	1	2015	2	N	21	11	1			58
							23	9									
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	415	1	2041	2	N	23	17	1			64
							25	9									
*11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	359	1	1713	2	N	22	18	1			68
							24	9									

BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624

06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	183	1	918	2	N	14	5	1			164
							15	9									
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	174	1	855	2	N	16	5	1			175
							18	9									
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	188	1	944	2	N	15	162	1			28
							17	9									
09	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	158	1	829	2	N	14	4	1			38
							15	9									
10	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	164	1	833	2	N	19	7	1			50
							21	9									
11	1110	N	966	-0-	-144	-0-	159	1	788	2	N	17	8	1			59
							19	9									

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	612	1	3067	2	N	52	16	1			83
							57	9									
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	635	1	3128	2	N	46	19	1			110
							51	9									
08	3813	X	3705	-0-	-108	-0-	610	1	3053	2	N	38	87	1			61
							42	9									
09	3750	X	3603	-0-	-147	-0-	561	1	2989	2	N	48	16	1			93
							53	9									
10	3875	X	3631	-0-	-244	-0-	588	1	2981	2	N	56	110	1			39
							62	9									
11	3750	X	3484	-0-	-266	-0-	578	1	2844	2	N	56	27	1			68
							62	9									

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490

06	2550	X	2503	-0-	-47	-0-	409	1	2053	2	N	37	11	1			147
							41	9									
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	439	1	2158	2	N	38	84	1			101
							42	9									
08	2635	X	2631	-0-	-4	-0-	431	1	2153	2	N	43	9	1			135
							47	9									
09	2550	X	2494	-0-	-56	-0-	389	1	2059	2	N	42	11	1			166
							46	9									
10	2635	X	2440	-0-	-195	-0-	395	1	1999	2	N	42	156	1			52
							46	9									
11	2550	X	2440	-0-	-110	-0-	404	1	1990	2	N	42	19	1			75
							46	9									

BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472

06	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	2			N	-0-					7
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					7
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					7
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					7
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					7
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-					7

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654

06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	127	1	635	2	N	3	3	1			31
							3	9									
07	817	X	817	-0-	-0-	-0-	137	1	676	2	N	4	4	1			31
							4	9									
08	806	X	806	-0-	-0-	-0-	134	1	669	2	N	3	3	1			31
							3	9									
09	777	X	777	-0-	-0-	-0-	123	1	650	2	N	4	4	1			31
							4	9									
10	840	X	840	-0-	-0-	-0-	137	1	696	2	N	6	6	1			31
							7	9									
11	793	X	793	-0-	-0-	-0-	133	1	653	2	N	6	6	1			31
							7	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2664	-0-	-846	-0-	451	1	2192	2	N	19	11	1			143
							21	9									
07	3627	X	2724	-0-	-903	-0-	464	1	2221	2	N	35	13	1			165
							39	9									
08	3627	X	2565	-0-	-1062	-0-	435	1	2115	2	N	14	9	1			170
							15	9									
09	3420	X	2623	-0-	-797	-0-	422	1	2181	2	N	18	168	1			20
							20	9									
10	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	470	1	2316	2	N	40	19	1			41
							44	9									
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	498	1	2375	2	N	25	23	1			43
							28	9									

STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3071	-0-	-199	-0-	517	1	2517	2	N	34	12	1			68
							37	9									
07	3379	X	3377	-0-	-2	-0-	577	1	2769	2	N	28	16	1			80
							31	9									
08	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	554	1	2689	2	N	43	11	1			112
							47	9									
09	3360	X	2844	-0-	-516	-0-	457	1	2355	2	N	29	13	1			128
							32	9									
10	3472	X	2949	-0-	-523	-0-	490	1	2409	2	N	45	20	1			153
							50	9									
11	3270	X	2958	-0-	-312	-0-	507	1	2415	2	N	33	116	1			70
							36	9									

STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3820	-0-	-50	-0-	624	1	3123	2	N	66	118	1			23
							73	9									
07	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	670	1	3300	2	N	42	19	1			46
							46	9									
08	3999	X	3865	-0-	-134	-0-	634	1	3170	2	N	55	13	1			88
							61	9									
09	3870	X	3524	-0-	-346	-0-	549	1	2913	2	N	56	109	1			35
							62	9									
10	4030	X	3538	-0-	-492	-0-	574	1	2908	2	N	51	24	1			62
							56	9									
11	3900	X	3481	-0-	-419	-0-	575	1	2836	2	N	64	28	1			98
							70	9									

STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	423	1	2119	2	N	31	11	1			111
							34	9									
07	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	444	1	2185	2	N	31	13	1			129
							34	9									
08	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	437	1	2194	2	N	35	9	1			155
							39	9									
09	2580	X	2553	-0-	-27	-0-	401	1	2119	2	N	30	157	1			28
							33	9									
10	2666	X	2622	-0-	-44	-0-	424	1	2153	2	N	41	18	1			51
							45	9									
11	2580	X	2527	-0-	-53	-0-	419	1	2061	2	N	43	20	1			74
							47	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	817	-0-	-1103	-0-	135	1	659	2	N	21	3	1			114
							23	9									
07	1364	N	1157	-0-	-207	-0-	195	1	932	2	N	27	35	1			106
							30	9									
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	287	1	1388	2	N	16	5	1			117
							18	9									
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	322	1	1684	2	N	15	9	1			123
							17	9									
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	387	1	1904	2	N	17	16	1			124
							19	9									
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	391	1	1861	2	N	16	18	1			122
							18	9									

STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258

06	2400	X	2286	-0-	-114	-0-	375	1	1878	2	N	30	10	1			241
							33	9									
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	393	1	1934	2	N	10	196	1			55
							11	9									
08	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	376	1	1876	2	N	16	8	1			63
							18	9									
09	2280	N	2219	-0-	-61	-0-	345	1	1839	2	N	32	10	1			85
							35	9									
*10	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	373	1	1891	2	N	17	16	1			86
							19	9									
11	2190	N	2121	-0-	-69	-0-	355	1	1744	2	N	20	17	1			89
							22	9									

BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614

06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	301	1	1466	2	N	51	8	1			182
							56	9									
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	317	1	1520	2	N	49	194	1			37
							54	9									
08	1891	N	1788	-0-	-103	-0-	296	1	1445	2	N	43	6	1			74
							47	9									
09	1830	N	1723	-0-	-107	-0-	271	1	1406	2	N	42	7	1			109
							46	9									
10	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	296	1	1454	2	N	65	109	1			65
							72	9									
11	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	268	1	1275	2	N	33	13	1			85
							36	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	726	1	3530	2	N	36	19	1			46
							40	9									
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	748	1	3589	2	N	34	21	1			59
							37	9									
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	699	1	3377	2	N	25	14	1			70
							28	9									
09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	644	1	3342	2	N	35	18	1			87
							39	9									
10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	691	1	3396	2	N	41	29	1			99
							45	9									
*11	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	674	1	3202	2	N	47	79	1			67
							52	9									

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

06	4260	X	4250	-0-	-10	-0-	4239	2	11	9	N	10					157
07	4402	X	4302	-0-	-100	-0-	4296	2	6	9	N	5					162
08	4402	X	4252	-0-	-150	-0-	4241	2	11	9	N	10					172
09	4260	X	4006	-0-	-254	-0-	3997	2	9	9	N	8					180
10	4402	X	4088	-0-	-314	-0-	4078	2	10	9	N	9					189
11	4260	X	3840	-0-	-420	-0-	3837	2	3	9	N	3					192

STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	382	1	1854	2	N	10	10	1			10
							11	9									
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	395	1	1894	2	N	10	11	1			9
							11	9									
08	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	383	1	1861	2	N	8	8	1			9
							9	9									
09	2250	N	2025	-0-	-225	-0-	326	1	1689	2	N	9	9	1			9
							10	9									
10	2294	N	2106	-0-	-188	-0-	353	1	1736	2	N	15	14	1			10
							17	9									
11	2190	N	2013	-0-	-177	-0-	347	1	1651	2	N	14	16	1			8
							15	9									

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	261	1	1309	2	N	21	7	1			69
							23	9									
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	274	1	1349	2	N	26	8	1			87
							29	9									
08	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	259	1	1294	2	N	18	5	1			100
							20	9									
09	1590	N	1454	-0-	-136	-0-	227	1	1215	2	N	11	7	1			104
							12	9									
10	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	244	1	1238	2	N	36	10	1			130
							40	9									
*11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	256	1	1259	2	N	26	12	1			144
							29	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2493	-0-	-57	-0-	411	1	2063	2	N	17	13	1			94
							19	9									
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	576	1	2840	2	N	45	14	1			125
							50	9									
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	510	1	2584	2	N	32	11	1			146
							35	9									
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	476	1	2534	2	N	29	15	1			160
							32	9									
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	564	1	2856	2	N	50	23	1			187
							55	9									
11	3360	X	2523	-0-	-837	-0-	423	1	2077	2	N	21	168	1			40
							23	9									

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651

06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	638	2	37	9	N	34	81	1			13
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	659	2	17	9	N	15					28
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					28
09	690	N	655	-0-	-35	-0-	627	2	28	9	N	25					53
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	639	2	21	9	N	19	39	1			33
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	607	2	15	9	N	14					47

STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885

06	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5591	2	25	9	N	23					180
07	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5121	2	30	9	N	27	174	1			33
08	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4893	2	24	9	N	22					55
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3783	2	24	9	N	22					77
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3761	2	19	9	N	17					94
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4356	2	28	9	N	25					119

STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510

06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	283	1	1415	2	N	22	8	1			113
							24	9									
07	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	249	1	1232	2	N	30	8	1			135
							33	9									
08	1767	N	1390	-0-	-377	-0-	228	1	1149	2	N	12	5	1			142
							13	9									
09	1710	N	1561	-0-	-149	-0-	243	1	1289	2	N	26	7	1			161
							29	9									
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	264	1	1336	2	N	27	147	1			41
							30	9									
*11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	252	1	1236	2	N	27	12	1			56
							30	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	251	1	1218	2	N	7	7	1			39
							8	9									
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	253	1	1213	2	N	6	7	1			38
							7	9									
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	238	1	1160	2	N	5	5	1			38
							6	9									
09	1470	N	1289	-0-	-181	-0-	204	1	1065	2	N	18	6	1			50
							20	9									
10	1488	N	1271	-0-	-217	-0-	213	1	1048	2	N	9	9	1			50
							10	9									
11	1350	N	1129	-0-	-221	-0-	195	1	925	2	N	8	9	1			49
							9	9									

STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	599	1	2906	2	N	20	15	1			106
							22	9									
07	3627	X	3524	-0-	-103	-0-	605	1	2899	2	N	18	17	1			107
							20	9									
08	3689	X	3504	-0-	-185	-0-	596	1	2895	2	N	12	12	1			107
							13	9									
09	3570	X	3230	-0-	-340	-0-	522	1	2688	2	N	18	14	1			111
							20	9									
10	3689	X	3547	-0-	-142	-0-	595	1	2922	2	N	27	123	1			15
							30	9									
11	3540	X	3394	-0-	-146	-0-	585	1	2783	2	N	24	27	1			12
							26	9									

TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	1965	1	9546	2	Y	108	130	1			75
						119	9									
07	13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	2189	1	10481	2	Y	413	266	1			222
						454	9									
08	13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	2180	1	10562	2	Y	432	500	1			154
						475	9									
09	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	1920	1	10087	2	Y	219	226	1			147
						241	9									
10	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	2072	1	10183	2	Y	354	377	1			124
						389	9									
11	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	2041	1	9720	2	Y	382	392	1			114
						420	9									

STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197

06	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4895	2	26	9	Y	24	5	1			52
07	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5201	2	36	9	Y	33	13	1			72
08	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5238	2	40	9	Y	36	13	1			95
09	4920 X	4765	-0-	-155	-0-	4723	2	42	9	Y	38	20	1			113
10	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5198	2	56	9	Y	51	33	1			131
11	5100 X	4407	-0-	-693	-0-	4367	2	40	9	Y	36	26	1			141

STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923

06	15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	2608	1	12665	2	Y	313	322	1			201
						344	9									
07	17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	2924	1	14007	2	Y	349	346	1			204
						384	9									
08	17837 X	17837	-0-	-0-	-0-	2988	1	14497	2	Y	320	333	1			191
						352	9									
09	16027 X	16027	-0-	-0-	-0-	2555	1	13215	2	Y	234	220	1			205
						257	9									
10	16933 X	16933	-0-	-0-	-0-	2803	1	13777	2	Y	321	361	1			165
						353	9									
11	15895 X	15895	-0-	-0-	-0-	2689	1	12804	2	Y	365	352	1			178
						402	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	7416	-0-	-294	-0-	1260	1	6119	2	Y	34	29	1			34
							37	9									
07	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	1400	1	6705	2	Y	35	40	1			29
							39	9									
08	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	1423	1	6898	2	Y	60	28	1			61
							66	9									
09	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	1321	1	6912	2	Y	38	37	1			62
							42	9									
10	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	1448	1	7118	2	Y	165	150	1			77
							182	9									
11	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	1436	1	6839	2	Y	146	158	1			65
							161	9									

BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	1509	1	7335	2	Y	121	67	1			352
							133	9									
07	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	1608	1	7700	2	Y	157	302	1			207
							173	9									
08	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	1506	1	7301	2	Y	111	83	1			235
							122	9									
09	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	1223	1	6385	2	Y	116	66	1			285
							128	9									
10	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	1486	1	7310	2	Y	192	281	1			196
							211	9									
11	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	1463	1	6966	2	Y	159	142	1			213
							175	9									

STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5383	-0-	-827	-0-	841	1	4085	2	N	415	430	1			89
							457	9									
07	6417	X	5593	-0-	-824	-0-	875	1	4191	2	N	479	371	1			197
							527	9									
08	6293	X	5324	-0-	-969	-0-	834	1	4040	2	N	409	500	1			106
							450	9									
09	5820	X	4862	-0-	-958	-0-	722	1	3713	2	N	388	389	1			105
							427	9									
10	5735	X	5392	-0-	-343	-0-	834	1	4100	2	N	416	406	1			115
							458	9									
11	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	862	1	4109	2	N	400	346	1			169
							440	9									

STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26108	X	26108	-0-	-0-	-0-	4375	1	21247	2	N	442	227	1			692
							486	9									
07	26748	X	26748	-0-	-0-	-0-	4535	1	21721	2	N	447	762	1			377
							492	9									
08	26643	X	26643	-0-	-0-	-0-	4492	1	21766	2	N	350	191	1			536
							385	9									
09	24735	X	24735	-0-	-0-	-0-	3908	1	20337	2	N	445	320	1			661
							490	9									
10	26078	X	26078	-0-	-0-	-0-	4310	1	21184	2	N	531	871	1			321
							584	9									
11	24970	X	24970	-0-	-0-	-0-	4253	1	20259	2	N	416	433	1			304
							458	9									

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472

06	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	908	1	4411	2	Y	76	23	1			142
							84	9									
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	951	1	4554	2	Y	71	27	1			186
							78	9									
08	5642	X	5584	-0-	-58	-0-	944	1	4574	2	Y	60	190	1			56
							66	9									
09	5460	X	5284	-0-	-176	-0-	837	1	4369	2	Y	71	24	1			103
							78	9									
10	5642	X	5244	-0-	-398	-0-	872	1	4283	2	Y	81	36	1			148
							89	9									
11	5400	X	5006	-0-	-394	-0-	856	1	4078	2	Y	65	40	1			173
							72	9									

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640

06	5340	X	4930	-0-	-410	-0-	832	1	4041	2	Y	52	55	1	30	5	12
							57	9									
07	5518	X	5046	-0-	-472	-0-	859	1	4114	2	Y	66	53	1			25
							73	9									
08	5270	X	5005	-0-	-265	-0-	847	1	4105	2	Y	48	61	1			12
							53	9									
09	5100	X	4967	-0-	-133	-0-	788	1	4106	2	Y	66	60	1			18
							73	9									
10	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	880	1	4325	2	Y	70	70	1			18
							77	9									
11	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	889	1	4235	2	Y	80	75	1			23
							88	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18174	X	18174	-0-	-0-	-0-	3053	1	14829	2	Y	265	249	1			306
							292	9									
07	19459	X	19459	-0-	-0-	-0-	3323	1	15914	2	Y	202	236	1			272
							222	9									
08	19392	X	19392	-0-	-0-	-0-	3272	1	15856	2	Y	240	157	1			355
							264	9									
09	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	2868	1	14886	2	Y	270	169	1			456
							297	9									
10	17966	X	17966	-0-	-0-	-0-	2990	1	14703	2	Y	248	320	1			384
							273	9									
11	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	3051	1	14523	2	Y	347	505	1			226
							382	9									

STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617

06	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	1424	1	6916	2	Y	74	80	1			27
							81	9									
07	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	1472	1	7047	2	Y	68	64	1			31
							75	9									
08	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	1429	1	6931	2	Y	98	91	1			38
							108	9									
09	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	1211	1	6374	2	Y	114	117	1			35
							125	9									
10	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	1465	1	7201	2	Y	128	128	1			35
							141	9									
11	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	1393	1	6634	2	Y	97	96	1			36
							107	9									

STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200

06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-	4	1			209
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	3	175	1			37
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					37
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					37
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750

06	6240	X	5308	-0-	-932	-0-	885	1	4300	2	Y	112	134	1			42
							123	9									
07	6448	X	5825	-0-	-623	-0-	985	1	4718	2	Y	111	92	1			61
							122	9									
08	5952	X	5770	-0-	-182	-0-	967	1	4686	2	Y	106	120	1			47
							117	9									
09	5760	X	5142	-0-	-618	-0-	804	1	4216	2	Y	111	110	1			48
							122	9									
10	5828	X	5581	-0-	-247	-0-	918	1	4513	2	Y	136	131	1			53
							150	9									
11	5640	X	5331	-0-	-309	-0-	899	1	4281	2	Y	137	122	1			68
							151	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	1773	-0-	-1197	-0-	3	1	1756	2	Y	13	20	1			68
							14	9									
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	4	1			64
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					64
09	2850	X	1434	-0-	-1416	-0-	3	1	1412	2	Y	17	1	1			80
							19	9									
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	43	1	3595	2	Y	94	84	1			90
							103	9									
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	26	1	3222	2	Y	78	70	1			98
							86	9									

STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	2938	-0-	-1952	-0-	493	1	2390	2	Y	50	15	1			327
							55	9									
07	4898	X	3886	-0-	-1012	-0-	661	1	3164	2	Y	55	200	1			182
							61	9									
08	4898	X	4097	-0-	-801	-0-	689	1	3338	2	Y	64	14	1			232
							70	9									
09	4740	X	3889	-0-	-851	-0-	612	1	3205	2	Y	65	17	1			280
							72	9									
10	4619	X	2979	-0-	-1640	-0-	493	1	2447	2	Y	35	211	1			104
							39	9									
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					104

STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	1292	1	6277	2	Y	150	174	1			107
							165	9									
07	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	1345	1	6441	2	Y	156	133	1			130
							172	9									
08	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	1342	1	6505	2	Y	153	168	1			115
							168	9									
09	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	1215	1	6389	2	Y	159	159	1			115
							175	9									
10	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	1330	1	6540	2	Y	180	175	1			120
							198	9									
11	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	1328	1	6329	2	Y	155	150	1			125
							171	9									

STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	7906	-0-	-1394	-0-	1302	1	6337	2	Y	243	237	1			82
							267	9									
07	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	1604	1	7682	2	Y	434	418	1			98
							477	9									
08	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	1668	1	8082	2	Y	247	287	1			58
							272	9									
09	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	1472	1	7610	2	Y	268	221	1			105
							295	9									
10	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	1601	1	7880	2	Y	345	388	1			62
							380	9									
11	9690	X	9197	-0-	-493	-0-	1544	1	7359	2	Y	267	286	1			43
							294	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664

06	7500 X	7271	-0-	-229	-0-	1218	1	5911	2	Y	129	213	1			188
						142	9									
07	8463 X	6470	-0-	-1993	-0-	1100	1	5265	2	Y	95	216	1			67
						105	9									
08	8463 X	6419	-0-	-2044	-0-	1076	1	5215	2	Y	116	22	1			161
						128	9									
09	8190 X	5849	-0-	-2341	-0-	920	1	4821	2	Y	98	207	1			52
						108	9									
10	7502 X	6393	-0-	-1109	-0-	1056	1	5198	2	Y	126	43	1			135
						139	9									
11	7260 X	6468	-0-	-792	-0-	1103	1	5244	2	Y	110	49	1			196
						121	9									

STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272

06	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	1111	1	5397	2	Y	163	189	1			61
						179	9									
07	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	1143	1	5476	2	Y	175	145	1			91
						193	9									
08	6634 X	6451	-0-	-183	-0-	1072	1	5195	2	Y	167	187	1			71
						184	9									
09	6690 X	6181	-0-	-509	-0-	960	1	5013	2	Y	189	189	1			71
						208	9									
10	6913 X	6373	-0-	-540	-0-	1042	1	5120	2	Y	192	192	1			71
						211	9									
11	6690 X	5994	-0-	-696	-0-	1007	1	4796	2	Y	174	156	1			89
						191	9									

TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972

06	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	30	1	8740	2	Y	97	76	1			62
						107	9									
07	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	49	1	8607	2	Y	166	161	1			67
						183	9									
08	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	8	1	9074	2	Y	45	79	1			33
						50	9									
09	8880 X	7867	-0-	-1013	-0-	6	1	7781	2	Y	73	36	1			70
						80	9									
10	9176 X	9026	-0-	-150	-0-	44	1	8840	2	Y	129	113	1			86
						142	9									
11	8880 X	7729	-0-	-1151	-0-	41	1	7539	2	Y	135	130	1			91
						149	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11040	X	10431	-0-	-609	-0-	1743 213	1 9	8475	2	N	194	189	1			211
07	11315	X	9531	-0-	-1784	-0-	1610 198	1 9	7723	2	N	180	195	1			196
08	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	1938 288	1 9	9408	2	N	262	238	1			220
09	10920	X	10298	-0-	-622	-0-	1634 223	1 9	8441	2	N	203	181	1			242
10	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	1921 272	1 9	9443	2	N	247	279	1			210
11	11250	X	11007	-0-	-243	-0-	1858 299	1 9	8850	2	N	272	271	1			211

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929

06	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	1064 57	1 9	5167	2	Y	52	50	1			80
07	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	1107 45	1 9	5300	2	Y	41	49	1			72
08	6479	X	5915	-0-	-564	-0-	1000 53	1 9	4862	2	Y	48	42	1			78
09	6300	X	6063	-0-	-237	-0-	963 69	1 9	5031	2	Y	63	60	1			81
10	6510	X	5791	-0-	-719	-0-	964 92	1 9	4735	2	Y	84	92	1			73
11	6300	X	5904	-0-	-396	-0-	1009 89	1 9	4806	2	Y	81	86	1			68

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918

06	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	1091 110	1 9	5296	2	Y	100	202	1			80
07	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	1123 100	1 9	5378	2	Y	91	33	1			138
08	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	1051 91	1 9	5094	2	Y	83	21	1			200
09	6510	X	5601	-0-	-909	-0-	907 92	1 9	4602	2	Y	84	203	1			81
10	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	1146 107	1 9	5620	2	Y	97	44	1			134
11	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	1354 128	1 9	6448	2	Y	116	62	1			188

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9810	X	8141	-0-	-1669	-0-	1362	1	6615	2	Y	149	224	1			209
							164	9									
07	10137	X	8386	-0-	-1751	-0-	1422	1	6811	2	Y	139	114	1			234
							153	9									
08	8649	X	8251	-0-	-398	-0-	1386	1	6722	2	Y	130	214	1			150
							143	9									
09	8130	X	7634	-0-	-496	-0-	1214	1	6279	2	Y	128	34	1			244
							141	9									
10	8401	X	7902	-0-	-499	-0-	1303	1	6403	2	Y	178	237	1			185
							196	9									
11	8130	X	8049	-0-	-81	-0-	1368	1	6510	2	Y	155	252	1			88
							171	9									

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10230	X	10077	-0-	-153	-0-	20	1	9977	2	Y	73	78	1			58
							80	9									
07	10478	X	10083	-0-	-395	-0-	21	1	9972	2	Y	82	82	1			58
							90	9									
08	10478	X	8520	-0-	-1958	-0-	15	1	8411	2	Y	85	53	1			90
							94	9									
09	10080	X	9283	-0-	-797	-0-	20	1	9161	2	Y	93	65	1			118
							102	9									
10	10416	X	10232	-0-	-184	-0-	49	1	10020	2	Y	148	136	1			130
							163	9									
11	10080	X	9521	-0-	-559	-0-	46	1	9304	2	Y	155	152	1			133
							171	9									

MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	29	1	10860	2	Y	102	113	1			76
							112	9									
07	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	22	1	10078	2	Y	84	97	1			63
							92	9									
08	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	30	1	9626	2	Y	92	71	1			84
							101	9									
09	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	26	1	8990	2	Y	177	75	1			186
							195	9									
10	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	25	1	10231	2	Y	195	141	1			240
							215	9									
11	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	60	1	10139	2	Y	233	306	1			167
							256	9									

BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	1645	1	7990	2	Y	359	417	1			198
							395	9									
07	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	1796	1	8603	2	Y	308	334	1			172
							339	9									
08	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	1613	1	7816	2	Y	203	236	1			139
							223	9									
09	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	1220	1	6390	2	Y	210	167	1			182
							231	9									
10	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	1971	1	9717	2	Y	276	285	1			173
							304	9									
11	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	1758	1	8371	2	Y	268	288	1			153
							295	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	6077	-0-	-223	-0-	12	1	6014	2	Y	46	53	1			44
							51	9									
07	6510	X	5793	-0-	-717	-0-	8	1	5746	2	Y	35	44	1			35
							39	9									
08	6231	X	5767	-0-	-464	-0-	5747	2	20	9	Y	18	19	1			34
09	6090	X	4839	-0-	-1251	-0-	6	1	4769	2	Y	58	19	1			73
							64	9									
10	6293	X	6087	-0-	-206	-0-	65	1	5877	2	Y	132	118	1			87
							145	9									
11	6090	X	5664	-0-	-426	-0-	55	1	5441	2	Y	153	142	1			98
							168	9									

SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732

06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	54	1	5427	2	Y	162	185	1			94
							178	9									
07	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	50	1	5479	2	Y	155	156	1			93
							171	9									
08	5580	X	5494	-0-	-86	-0-	49	1	5311	2	Y	122	116	1			99
							134	9									
09	5670	X	5303	-0-	-367	-0-	180	1	4934	2	Y	172	85	1			186
							189	9									
10	5859	X	5354	-0-	-505	-0-	76	1	5100	2	Y	162	272	1			76
							178	9									
11	5670	X	4689	-0-	-981	-0-	58	1	4463	2	Y	153	134	1			95
							168	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402

06	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	69	1	5048	2	Y	206	144	1			143
							227	9									
07	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	54	1	4625	2	Y	169	208	1			104
							186	9									
08	4712	X	4542	-0-	-170	-0-	18	1	4471	2	Y	48	86	1			66
							53	9									
09	5340	X	3753	-0-	-1587	-0-	12	1	3617	2	Y	113	35	1			144
							124	9									
10	5518	X	4703	-0-	-815	-0-	2	1	4590	2	Y	101	48	1			197
							111	9									
11	5340	X	4456	-0-	-884	-0-	8	1	4331	2	Y	106	21	1			282
							117	9									

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992

06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	1778	1	8635	2	Y	455	451	1			328
							501	9									
07	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	1847	1	8846	2	Y	454	502	1			280
							499	9									
08	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	1776	1	8609	2	Y	358	410	1			228
							394	9									
09	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	1597	1	8285	2	Y	337	238	1			327
							371	9									
10	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	1657	1	8147	2	Y	535	614	1			248
							589	9									
11	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	1552	1	7393	2	Y	374	406	1			216
							411	9									

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786

06	8940	X	8739	-0-	-201	-0-	1457	1	7077	2	Y	186	224	1			259
							205	9									
07	9238	X	8848	-0-	-390	-0-	1498	1	7174	2	Y	160	227	1			192
							176	9									
08	9114	X	8709	-0-	-405	-0-	1457	1	7065	2	Y	170	30	1			332
							187	9									
09	8820	X	8337	-0-	-483	-0-	1314	1	6840	2	Y	166	381	1			117
							183	9									
10	9114	X	8781	-0-	-333	-0-	1450	1	7126	2	Y	186	59	1			244
							205	9									
11	8730	X	7013	-0-	-1717	-0-	1184	1	5647	2	Y	165	189	1			220
							182	9									

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

06	2670	X	2548	-0-	-122	-0-	428	1	2079	2	Y	37	42	1			66
							41	9									
07	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	437	1	2094	2	Y	23	24	1			65
							25	9									
08	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	434	1	2104	2	Y	31	35	1			61
							34	9									
09	2550	X	2501	-0-	-49	-0-	401	1	2087	2	Y	12	12	1			61
							13	9									
10	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	442	1	2173	2	Y	19	18	1			62
							21	9									
11	2550	X	2485	-0-	-65	-0-	410	1	1963	2	Y	102	75	1			89
							112	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4827	-0-	-183	-0-	811	1	3939	2	Y	70	21	1			193
							77	9									
07	5177	X	5163	-0-	-14	-0-	879	1	4211	2	Y	66	62	1			197
							73	9									
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	896	1	4342	2	Y	68	198	1			67
							75	9									
09	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	797	1	4163	2	Y	51	23	1			95
							56	9									
10	5177	X	4961	-0-	-216	-0-	825	1	4055	2	Y	74	33	1			136
							81	9									
11	5130	X	4905	-0-	-225	-0-	839	1	3996	2	Y	64	45	1			155
							70	9									

STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969

06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029

06	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	1475	1	7164	2	Y	119	138	1			132
							131	9									
07	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	1568	1	7506	2	Y	143	93	1			182
							157	9									
08	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	1465	1	7109	2	Y	129	132	1			179
							142	9									
09	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	1292	1	6743	2	Y	122	93	1			208
							134	9									
10	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	1420	1	6975	2	Y	154	185	1			177
							169	9									
11	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	1399	1	6662	2	Y	166	170	1			173
							183	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	1678	1	8150	2	Y	357	440	1			119
							393	9									
07	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	1591	1	7628	2	Y	348	283	1			184
							383	9									
08	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	1658	1	8016	2	Y	319	353	1			150
							351	9									
09	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	1554	1	8149	2	Y	322	315	1			157
							354	9									
10	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	1618	1	7953	2	Y	349	342	1			164
							384	9									
11	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	1560	1	7434	2	Y	331	301	1			194
							364	9									

JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110

06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	8	1	4901	2	Y	28	31	1			117
							31	9									
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	7	1	4112	2	Y	26	30	1			113
							29	9									
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	5	1	4073	2	Y	19	19	1			113
							21	9									
09	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	18	1	4067	2	Y	29	20	1			122
							32	9									
10	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	11	1	4406	2	Y	46	53	1			115
							51	9									
11	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	8	1	4488	2	Y	39	40	1			114
							43	9									

JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037

06	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6747	2	76	9	Y	69	7	1			260
07	7037	X	6778	-0-	-259	-0-	6704	2	74	9	Y	67	203	1			124
08	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7249	2	86	9	Y	78	14	1			188
09	6810	X	6739	-0-	-71	-0-	6658	2	81	9	Y	74	176	1			86
10	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	6938	2	106	9	Y	96	37	1			145
11	7110	X	7101	-0-	-9	-0-	6992	2	109	9	Y	99	36	1			208

STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242

06	14310	X	12508	-0-	-1802	-0-	2102	1	10215	2	Y	174	184	1			68
							191	9									
07	14508	X	13318	-0-	-1190	-0-	2269	1	10864	2	Y	168	169	1			67
							185	9									
08	14105	X	13482	-0-	-623	-0-	2258	1	10952	2	Y	247	245	1			69
							272	9									
09	13650	X	12954	-0-	-696	-0-	2069	1	10637	2	Y	225	187	1			107
							248	9									
10	13919	X	13348	-0-	-571	-0-	2197	1	10796	2	Y	323	379	1			51
							355	9									
11	13050	X	12448	-0-	-602	-0-	2121	1	10096	2	Y	210	223	1			38
							231	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091

06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	9	1	3560	2	Y	32	34	1			95
							35	9									
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	9	1	3038	2	Y	32	36	1			91
							35	9									
08	2914	X	2457	-0-	-457	-0-	6	1	2430	2	Y	19	22	1			88
							21	9									
09	3600	X	2170	-0-	-1430	-0-	3	1	2141	2	Y	24	13	1			99
							26	9									
10	3720	X	2315	-0-	-1405	-0-	18	1	2247	2	Y	45	41	1			103
							50	9									
11	3600	X	2326	-0-	-1274	-0-	14	1	2264	2	Y	44	41	1			106
							48	9									

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452

06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	48	1	3912	2	Y	143	155	1			90
							157	9									
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	38	1	3766	2	Y	118	123	1			85
							130	9									
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	38	1	4259	2	Y	96	93	1			88
							106	9									
09	4110	X	4038	-0-	-72	-0-	90	1	3843	2	Y	95	63	1			120
							105	9									
10	4247	X	3922	-0-	-325	-0-	44	1	3769	2	Y	99	147	1			72
							109	9									
11	4260	X	3618	-0-	-642	-0-	54	1	3411	2	Y	139	122	1			89
							153	9									

STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166

06	3450	X	3414	-0-	-36	-0-	565	1	2741	2	Y	98	135	1	22	5	16
							108	9									
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	637	1	3050	2	Y	92	62	1			46
							101	9									
08	3813	X	3665	-0-	-148	-0-	603	1	2935	2	Y	115	138	1			23
							127	9									
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	588	1	3088	2	Y	119	114	1			28
							131	9									
10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	639	1	3147	2	Y	134	127	1			35
							147	9									
11	3660	X	3515	-0-	-145	-0-	581	1	2770	2	Y	149	125	1			59
							164	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	119	1	6288	2	Y	350	388	1			194
							385	9									
07	7006	X	6934	-0-	-72	-0-	147	1	6307	2	Y	436	388	1			242
							480	9									
08	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	229	1	6384	2	Y	523	489	1			276
							575	9									
09	6780	X	6315	-0-	-465	-0-	113	1	5925	2	Y	252	251	1			277
							277	9									
10	7006	X	6411	-0-	-595	-0-	19	1	6191	2	Y	183	376	1			84
							201	9									
11	6960	X	5956	-0-	-1004	-0-	58	1	5721	2	Y	161	134	1			111
							177	9									

STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467

06	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	1156	1	5613	2	Y	111	86	1			76
							122	9									
07	7099	X	6546	-0-	-553	-0-	1113	1	5334	2	Y	90	57	1			109
							99	9									
08	6541	X	6401	-0-	-140	-0-	1083	1	5251	2	Y	61	65	1			105
							67	9									
09	6900	X	6018	-0-	-882	-0-	967	1	4987	2	Y	58	63	1			100
							64	9									
10	7130	X	6093	-0-	-1037	-0-	1018	1	5005	2	Y	64	64	1			100
							70	9									
11	6900	X	5840	-0-	-1060	-0-	1000	1	4763	2	Y	70	72	1			98
							77	9									

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497

06	6180	X	5120	-0-	-1060	-0-	863	1	4194	2	Y	57	23	1			240
							63	9									
07	6169	X	4462	-0-	-1707	-0-	760	1	3637	2	Y	59	209	1			90
							65	9									
08	6169	X	4848	-0-	-1321	-0-	820	1	3972	2	Y	51	17	1			124
							56	9									
09	5970	X	5032	-0-	-938	-0-	807	1	4151	2	Y	67	21	1			170
							74	9									
10	5766	X	5331	-0-	-435	-0-	886	1	4353	2	Y	84	145	1			109
							92	9									
11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	1035	1	4929	2	Y	153	47	1			215
							168	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	284	1	1379	2	Y	147	177	1			67
							162	9									
07	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	290	1	1391	2	Y	94	81	1			80
							103	9									
08	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	292	1	1418	2	Y	248	242	1			86
							273	9									
09	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	245	1	1234	2	Y	214	184	1			116
							235	9									
10	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	267	1	1313	2	Y	72	131	1			57
							79	9									
11	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	273	1	1302	2	Y	105	104	1			58
							116	9									

STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437

06	7050	X	6745	-0-	-305	-0-	1138	1	5528	2	Y	72	81	1			41
							79	9									
07	7781	X	7039	-0-	-742	-0-	1198	1	5736	2	Y	95	95	1			41
							105	9									
08	7781	X	6890	-0-	-891	-0-	1158	1	5607	2	Y	114	114	1			41
							125	9									
09	7530	X	6558	-0-	-972	-0-	1058	1	5444	2	Y	51	58	1			34
							56	9									
10	7254	X	6823	-0-	-431	-0-	1137	1	5592	2	Y	85	84	1			35
							94	9									
11	6810	X	6163	-0-	-647	-0-	1056	1	5030	2	Y	70	79	1			26
							77	9									

MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350

06	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	11	1	6825	2	Y	43	55	1			43
							47	9									
07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	15	1	6711	2	Y	55	49	1			49
							61	9									
08	6789	X	6766	-0-	-23	-0-	11	1	6707	2	Y	44	55	1			38
							48	9									
09	6870	X	6202	-0-	-668	-0-	5	1	6133	2	Y	58	34	1			62
							64	9									
10	7099	X	6630	-0-	-469	-0-	21	1	6525	2	Y	76	71	1			67
							84	9									
11	6870	X	5973	-0-	-897	-0-	19	1	5871	2	Y	75	72	1			70
							83	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	1234	1	5995	2	Y	174	202	1			45
							191	9									
07	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	1279	1	6127	2	Y	170	130	1			85
							187	9									
08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	1193	1	5771	2	Y	150	184	1			51
							165	9									
09	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	1062	1	5516	2	Y	175	169	1			57
							193	9									
10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	1128	1	5545	2	Y	199	193	1			63
							219	9									
11	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	1195	1	5692	2	Y	202	179	1			86
							222	9									

STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082

06	12510	X	12267	-0-	-243	-0-	2049	1	9953	2	Y	241	283	1			71
							265	9									
07	12927	X	12618	-0-	-309	-0-	2140	1	10247	2	Y	210	196	1			85
							231	9									
08	12834	X	12312	-0-	-522	-0-	2075	1	10061	2	Y	160	180	1			65
							176	9									
09	12420	X	11449	-0-	-971	-0-	1815	1	9422	2	Y	193	191	1			67
							212	9									
10	12834	X	12081	-0-	-753	-0-	2001	1	9832	2	Y	225	206	1			86
							248	9									
11	12270	X	11555	-0-	-715	-0-	1959	1	9332	2	Y	240	230	1			96
							264	9									

SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	28	1	8782	2	Y	97	146	1			126
							107	9									
07	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	17	1	8682	2	Y	64	61	1			129
							70	9									
08	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	19	1	8164	2	Y	67	62	1			134
							74	9									
09	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	74	1	7364	2	Y	120	53	1			201
							132	9									
10	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	27	1	7936	2	Y	99	175	1			125
							109	9									
11	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	6	1	7551	2	Y	57	55	1			127
							63	9									

STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477

06	7320	X	5151	-0-	-2169	-0-	872	1	4236	2	Y	39	20	1			202
							43	9									
07	7564	X	5217	-0-	-2347	-0-	896	1	4290	2	Y	28	176	1			54
							31	9									
08	7564	X	5251	-0-	-2313	-0-	892	1	4326	2	Y	30	18	1			66
							33	9									
09	5160	X	4986	-0-	-174	-0-	802	1	4155	2	Y	26	23	1			69
							29	9									
10	5332	X	5174	-0-	-158	-0-	868	1	4265	2	Y	37	35	1			71
							41	9									
11	5160	X	4947	-0-	-213	-0-	852	1	4056	2	Y	35	39	1			67
							39	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	124	1	6052	2	N	361	376	1			135
							397	9									
07	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	98	1	5757	2	N	294	305	1			124
							323	9									
08	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	117	1	6135	2	N	274	284	1			114
							301	9									
09	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	85	1	5228	2	N	215	146	1			183
							237	9									
10	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	18	1	5734	2	N	189	310	1			62
							208	9									
11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	73	1	5442	2	N	196	178	1			80
							216	9									

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085

06	5010	X	4951	-0-	-59	-0-	2	1	4935	2	N	13	13	1			84
							14	9									
07	5177	X	4725	-0-	-452	-0-	4	1	4700	2	N	19	20	1			83
							21	9									
08	5177	X	4762	-0-	-415	-0-	3	1	4739	2	N	18	16	1			85
							20	9									
09	4950	X	4761	-0-	-189	-0-	2	1	4741	2	N	16	19	1			82
							18	9									
10	5115	X	4560	-0-	-555	-0-	1	1	4526	2	N	30	28	1			84
							33	9									
11	4950	X	4443	-0-	-507	-0-	2	1	4411	2	N	27	26	1			85
							30	9									

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387

06	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	202	1	8837	2	N	590	655	1			200
							649	9									
07	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	242	1	8827	2	N	712	636	1			276
							783	9									
08	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	251	1	9095	2	N	584	596	1			264
							642	9									
09	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	147	1	8719	2	N	444	338	1			370
							488	9									
10	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	269	1	8950	2	N	503	720	1			153
							553	9									
11	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	262	1	8510	2	N	637	564	1			226
							701	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	9	1	3033	2	Y	30	35	1			78
							33	9									
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	7	1	3255	2	Y	27	30	1			75
							30	9									
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3	1	3410	2	Y	17	18	1			74
							19	9									
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	17	1	2791	2	Y	21	16	1			79
							23	9									
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	5	1	3124	2	Y	29	35	1			73
							32	9									
*11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3	1	3701	2	Y	28	22	1			79
							31	9									

STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	528	1	2566	2	Y	757	648	1			332
							833	9									
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	516	1	2475	2	Y	622	703	1			251
							684	9									
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	478	1	2318	2	Y	643	707	1			187
							707	9									
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	435	1	2283	2	Y	503	416	1			274
							553	9									
10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	478	1	2353	2	Y	258	358	1			174
							284	9									
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	503	1	2395	2	Y	290	336	1			128
							319	9									

TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	5082	-0-	-798	-0-	9	1	5038	2	Y	32	34	1			80
							35	9									
07	6076	X	5304	-0-	-772	-0-	10	1	5251	2	Y	39	44	1			75
							43	9									
08	5797	X	5143	-0-	-654	-0-	5126	2	17	9	Y	15	17	1			73
09	5520	X	4302	-0-	-1218	-0-	4	1	4274	2	Y	22	18	1			77
							24	9									
10	5301	X	5018	-0-	-283	-0-	1	1	4978	2	Y	35	39	1			73
							39	9									
11	5130	X	4326	-0-	-804	-0-	6	1	4278	2	Y	38	36	1			75
							42	9									

JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10620	X	8532	-0-	-2088	-0-	31	1	8393	2	Y	98	110	1			102
							108	9									
07	10230	X	9070	-0-	-1160	-0-	21	1	8966	2	Y	75	78	1			99
							83	9									
08	10075	X	8436	-0-	-1639	-0-	28	1	8318	2	Y	82	75	1			106
							90	9									
09	9750	X	8149	-0-	-1601	-0-	70	1	7980	2	Y	90	62	1			134
							99	9									
10	9455	X	8194	-0-	-1261	-0-	66	1	7957	2	Y	155	186	1			103
							171	9									
11	8790	X	8467	-0-	-323	-0-	16	1	8361	2	Y	82	97	1			88
							90	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	7377	-0-	-213	-0-	47	1	7169	2	N	146	117	1			144
							161	9									
07	7843	X	7258	-0-	-585	-0-	40	1	7068	2	N	136	185	1			95
							150	9									
08	7595	X	7089	-0-	-506	-0-	27	1	6973	2	N	81	79	1			97
							89	9									
09	7380	X	6462	-0-	-918	-0-	19	1	6352	2	N	83	49	1			131
							91	9									
10	7626	X	7228	-0-	-398	-0-	66	1	6993	2	N	154	138	1			147
							169	9									
11	7380	X	6799	-0-	-581	-0-	59	1	6555	2	N	168	156	1			159
							185	9									

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524

06	8640	X	6538	-0-	-2102	-0-	1048	1	5093	2	N	361	479	1			126
							397	9									
07	8928	X	7551	-0-	-1377	-0-	1254	1	6007	2	N	264	304	1			86
							290	9									
08	8711	X	7387	-0-	-1324	-0-	1209	1	5857	2	N	292	232	1			146
							321	9									
09	7440	X	6655	-0-	-785	-0-	1016	1	5298	2	N	310	306	1			150
							341	9									
10	7564	X	7001	-0-	-563	-0-	1123	1	5516	2	N	329	334	1			145
							362	9									
11	7320	X	6955	-0-	-365	-0-	1184	1	5638	2	N	121	154	1			112
							133	9									

STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903

06	4410	X	4218	-0-	-192	-0-	672	1	3270	2	N	251	303	1			119
							276	9									
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	774	1	3706	2	N	210	247	1			82
							231	9									
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	720	1	3491	2	N	214	185	1			111
							235	9									
09	4230	X	4091	-0-	-139	-0-	606	1	3202	2	N	257	208	1			160
							283	9									
10	4712	X	3481	-0-	-1231	-0-	554	1	2725	2	N	184	227	1			117
							202	9									
11	4560	X	3731	-0-	-829	-0-	617	1	2940	2	N	158	149	1			126
							174	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6450	-0-	-570	-0-	1073	1	5211	2	N	151	189	1			44
							166	9									
07	7254	X	6917	-0-	-337	-0-	1174	1	5623	2	N	109	64	1			89
							120	9									
08	7099	X	6932	-0-	-167	-0-	1154	1	5599	2	N	163	57	1			195
							179	9									
09	6720	X	5944	-0-	-776	-0-	924	1	4834	2	N	169	174	1			190
							186	9									
10	6913	X	6212	-0-	-701	-0-	1009	1	4954	2	N	226	329	1			87
							249	9									
11	6720	X	6344	-0-	-376	-0-	1067	1	5082	2	N	177	170	1			94
							195	9									

STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568

06	1830	X	1518	-0-	-312	-0-	173	1	843	2	N	456	583	1			118
							502	9									
07	1891	X	1557	-0-	-334	-0-	188	1	901	2	N	425	341	1			202
							468	9									
08	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	196	1	949	2	N	432	483	1			151
							475	9									
09	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	183	1	954	2	N	469	468	1			152
							516	9									
10	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	247	1	1218	2	N	440	441	1			151
							484	9									
11	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	230	1	1099	2	N	390	323	1			218
							429	9									

MARILYN 5-5 WELL # 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381

06	10080	X	9477	-0-	-603	-0-	1509	1	7328	2	N	582	735	1			166
							640	9									
07	10416	X	9598	-0-	-818	-0-	1548	1	7414	2	N	578	478	1			266
							636	9									
08	10416	X	10007	-0-	-409	-0-	1567	1	7592	2	N	771	837	1			200
							848	9									
09	9960	X	9592	-0-	-368	-0-	1477	1	7599	2	N	469	511	1			158
							516	9									
10	10044	X	9914	-0-	-130	-0-	1571	1	7726	2	N	561	522	1			197
							617	9									
11	9690	X	9020	-0-	-670	-0-	1458	1	6947	2	N	559	469	1			287
							615	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
STILES WEST SWD WELL # 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MOORE SWD WELL # 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PNG OPERATING COMPANY 668536
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420

06	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					18
07	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					18
08	682	N	345	-0-	-337	-0-	345	2			N	-0-					18
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					18
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					18
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					18

BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378

06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1128	2	43	9	N	39					65
07	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	1001	2			N	-0-					65
08	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	2			N	-0-					65
09	1170	N	1007	-0-	-163	-0-	1007	2			N	-0-					65
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					65
11	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					65

BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 N	79	-0-	-461	-0-	79	2		N	-0-			15
07	620 N	364	-0-	-256	-0-	364	2		N	-0-			15
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-			15
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			15
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			15
11	930 N	527	-0-	-403	-0-	527	2		N	-0-			15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2022 - WELL PLUGGED 11/30/22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2023 - WELL PLUGGED 10/17/23

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					36
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					36
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					36
11	960 N	683	-0-	-277	-0-	683	2			N	-0-					36

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562

06	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					45
07	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					45
08	527 N	348	-0-	-179	-0-	348	2			N	-0-					45
09	480 N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					45
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					45
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					45

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591

06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					17
07	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			Y	-0-					17
08	1426 N	1282	-0-	-144	-0-	1282	2			Y	-0-					17
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					17
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					17
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					93
07	1457	N	437	-0-	-1020	-0-	437	2			N	-0-					93
08	992	N	655	-0-	-337	-0-	652	2	3	9	N	3					96
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	398	2	6	9	N	5					101
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					101
11	630	N	529	-0-	-101	-0-	529	2			N	-0-					101

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					10
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					10
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					10
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					10
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					10

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	3029	-0-	-2611	-0-	3011	2	18	9	N	16					61
07	5828	X	5802	-0-	-26	-0-	5789	2	13	9	N	12					73
08	5177	X	4984	-0-	-193	-0-	4973	2	11	9	N	10					83
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	3					86
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	12					98
11	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	1					99

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2373	-0-	-627	4925	2371	2	2	9	N	2	75	1			25
07	3100	N	2513	-0-	-587	4338	2513	2			N	-0-					25
08	3100	N	2286	-0-	-814	3524	2286	2			N	-0-					25
09	3000	N	2153	-0-	-847	2677	2153	2			N	-0-					25
10	3100	N	2226	-0-	-874	1803	2226	2			N	-0-					25
11	3000	N	2123	-0-	-877	926	2123	2			N	-0-					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-					39
07	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					39
08	961	N	835	-0-	-126	-0-	835	2			N	-0-					39
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					39
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	917	2	37	9	N	34					73
11	810	N	274	-0-	-536	-0-	274	2			N	-0-					73

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1795	-0-	-1205	567	1795	2			N	-0-					28
07	2369	N	1802	-0-	-567	-0-	1802	2			N	-0-					28
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					28
09	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	1772	2			N	-0-					28
10	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	1628	2			N	-0-					28
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					28

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585

06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3397	2	28	9	N	25	92	1			59
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3209	2	32	9	N	29					88
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3411	2	20	9	N	18					106
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3541	2	75	9	N	68					174
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3655	2	63	9	N	57	154	1			77
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3508	2	54	9	N	49					126

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477

06	3000	N	7367	-0-	4367	4367	7367	2			N	-0-	182	1			23
07	3100	N	1537	-0-	-1563	2804	1537	2			N	-0-					23
08	3100	N	1544	-0-	-1556	1248	1544	2			N	-0-					23
09	2690	X	1442	-0-	-1248	-0-	1442	2			N	-0-					23
10	1798	X	1478	-0-	-320	-0-	1478	2			N	-0-					23
11	1740	X	1273	-0-	-467	-0-	1273	2			N	-0-					23

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450

06	3000	N	1718	-0-	-1282	615	1698	2	20	9	N	18					87
07	2490	N	1875	-0-	-615	-0-	1832	2	43	9	N	39					126
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1883	2	32	9	N	29	116	1			39
09	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1663	2	26	9	N	24					63
10	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	1696	2	31	9	N	28					91
11	1770	N	1574	-0-	-196	-0-	1552	2	22	9	N	20					111

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852

06	3390	X	2117	-0-	-1273	-0-	2105	2	12	9	N	11	185	5			-0-
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3449	2	66	9	N	60					60
08	3348	X	3003	-0-	-345	-0-	2962	2	41	9	N	37					97
09	3240	X	2860	-0-	-380	-0-	2851	2	9	9	N	8					105
10	3503	X	2896	-0-	-607	-0-	2841	2	55	9	N	50					155
11	3390	X	2792	-0-	-598	-0-	2742	2	50	9	N	45	147	1			53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2201	N	1478	-0-	-723	-0-	1478	2			N	-0-					55
07	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	1413	2			N	-0-					55
08	1581	N	1395	-0-	-186	-0-	1395	2			N	-0-					55
09	1470	N	1369	-0-	-101	-0-	1369	2			N	-0-					55
10	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	2			N	-0-					55
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					55

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046

06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					40
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					40
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					40
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					40
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					40
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					40

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612

06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					25
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					25
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					25
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					25
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					25
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072

06	1680	X	953	-0-	-727	-0-	953	2			N	-0-					50
07	1736	X	883	-0-	-853	-0-	883	2			N	-0-					50
08	1736	X	648	-0-	-1088	-0-	648	2			N	-0-					50
09	1680	X	103	-0-	-1577	-0-	103	2			N	-0-					50
*10	1395	X	519	-0-	-876	-0-	519	2			N	-0-					50
11	960	X	657	-0-	-303	-0-	657	2			N	-0-					50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546

06	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	1835	2	6	9	N	5	70	1			27
07	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	1844	2	1	9	N	1					28
08	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	1845	2	8	9	N	7					35
09	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	1775	2	9	9	N	8					43
10	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1837	2	17	9	N	15					58
11	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	1740	2			N	-0-					58

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440 X	3981	-0-	-459	-0-	3940	2	41	9	N	37					151
07	4464 X	3902	-0-	-562	-0-	3857	2	45	9	N	41					192
08	4464 X	3870	-0-	-594	-0-	3851	2	19	9	N	17	164	1			45
09	4290 X	3750	-0-	-540	-0-	3719	2	31	9	N	28	39	1			34
10	4309 X	3788	-0-	-521	-0-	3741	2	47	9	N	43					77
11	3990 X	3628	-0-	-362	-0-	3604	2	24	9	N	22					99

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576

06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	744 N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
11	750 N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

06	1500 N	1380	-0-	-120	-0-	1380	2			N	-0-					53
07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					53
08	1550 N	1346	-0-	-204	-0-	1346	2			N	-0-					53
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					53
10	1612 N	911	-0-	-701	-0-	911	2			N	-0-					53
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	3					56

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2023 - WELL PLUGGED 8/24/2023

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

06	3000 N	1721	-0-	-1279	1810	1623	2	98	9	N	89	114	1			135
07	3100 N	1993	-0-	-1107	703	1932	2	61	9	N	55					190
08	2874 N	2171	-0-	-703	-0-	2058	2	113	9	N	103	190	1			103
09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2080	2	76	9	N	69					172
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1948	2	89	9	N	81	195	1			58
11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1837	2	81	9	N	74					132

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT 8 WELL #: RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2020

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

06	1170 N	953	-0-	-217	-0-	953	2			N	-0-					122
07	899 N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					122
08	1085 N	911	-0-	-174	-0-	911	2			N	-0-					122
09	960 N	905	-0-	-55	-0-	905	2			N	-0-					122
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					122
11	870 N	560	-0-	-310	-0-	560	2			N	-0-					122

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448

*12	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2			N	-0-					105
*01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					105
*02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					105
*03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					105
*04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					105
*05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					105
*06	1350 N	1203	-0-	-147	-0-	1203	2			N	-0-					105
*07	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	1365	2			N	-0-					105
*08	1395 N	1260	-0-	-135	-0-	1260	2			N	-0-	100	1			5
*09	1200 N	272	-0-	-928	-0-	272	2			N	-0-					5
*10	1364 N	825	-0-	-539	-0-	825	2			N	-0-					5
*11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					5

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

06	3000 N	1981	-0-	-1019	2144	1958	2	23	9	N	21					88
07	3100 N	2023	-0-	-1077	1067	1991	2	32	9	N	29					117
08	2869 N	1802	-0-	-1067	-0-	1779	2	23	9	N	21	88	1			50
09	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					50
10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2152	2	8	9	N	7					57
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1875	2	17	9	N	15					72

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					5
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					5
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					5
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					5
10	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					5
11	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716

06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					19
07	992	N	741	-0-	-251	-0-	741	2			Y	-0-					19
08	899	N	681	-0-	-218	-0-	681	2			Y	-0-					19
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					19
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	980	2	19	9	Y	17					36
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	Y	1					37

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921

06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1167	2	36	9	N	33					107
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1868	2	35	9	N	32					139
08	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1482	2	15	9	N	14					153
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1579	2	3	9	N	3					156
10	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	1689	2	2	9	N	2	30	1			128
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1613	2	6	9	N	5					133

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488

06	3000	N	2178	-0-	-822	3087	2100	2	78	9	N	71	111	1			176
07	3100	N	2048	-0-	-1052	2035	1992	2	56	9	N	51	166	1			61
08	3100	N	1874	-0-	-1226	809	1819	2	55	9	N	50					111
09	2328	N	1519	-0-	-809	-0-	1490	2	29	9	N	26					137
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2149	2	31	9	N	28					165
11	1800	N	899	-0-	-901	-0-	880	2	19	9	N	17					182

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650

06	2902	N	1545	-0-	-1357	-0-	1532	2	13	9	N	12					60
07	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	1367	2			N	-0-					60
08	1643	N	1459	-0-	-184	-0-	1459	2			N	-0-					60
09	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	1531	2	19	9	N	17					77
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1490	2	14	9	N	13					90
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1613	2	14	9	N	13					103

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1389	-0-	-381	-0-	1389	2			Y	-0-					19
07	1643	N	1070	-0-	-573	-0-	1070	2			Y	-0-					19
08	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1346	2			Y	-0-					19
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					19
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1626	2	19	9	Y	17					36
11	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1256	2	1	9	Y	1					37

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598

06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	401	2	7	9	N	6					46
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	478	2	3	9	N	3					49
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	572	2	6	9	N	5					54
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	491	2	2	9	N	2					56
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	652	2	8	9	N	7					63
11	570	N	361	-0-	-209	-0-	361	2			N	-0-					63

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199

06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-	5	5			23
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-	5	5			18
08	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	2			N	-0-					18
09	480	N	322	-0-	-158	-0-	322	2			N	-0-					18
10	465	N	237	-0-	-228	-0-	234	2	3	9	N	3					21
11	360	N	147	-0-	-213	-0-	147	2			N	-0-					21

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132

06	2280	N	1720	-0-	-560	-0-	1697	2	23	9	N	21					60
07	2356	N	1350	-0-	-1006	-0-	1329	2	21	9	N	19					79
08	2170	N	1452	-0-	-718	-0-	1433	2	19	9	N	17					96
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1758	2	14	9	N	13					109
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1986	2	21	9	N	19					128
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2107	2	11	9	N	10	78	1			60

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					51
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					51
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					51
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	528	2	162	9	N	147					198
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	554	2	32	9	N	29	194	1			33
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					33

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

06	900	N	834	-0-	-66	-0-	834	2			N	-0-					184
07	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	2			N	-0-					184
08	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					184
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	793	2	141	9	N	128					312
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	826	2	23	9	N	21					333
*11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-	282	1			51

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061

06	1609	N	1514	-0-	-95	-0-	1502	2	12	9	N	11					84
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1526	2	183	9	N	166	194	1			56
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1539	2	25	9	N	23					79
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1609	2	20	9	N	18					97
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1701	2	40	9	N	36					133
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1509	2	7	9	N	6	59	1			80

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422

06	3000	N	2145	-0-	-855	6648	2131	2	14	9	N	13					139
07	3100	N	2261	-0-	-839	5809	2261	2			N	-0-					139
08	3100	N	2262	-0-	-838	4971	2262	2			N	-0-					139
09	3000	N	2169	-0-	-831	4140	2169	2			N	-0-					139
10	3100	N	2309	-0-	-791	3349	2309	2			N	-0-					139
11	3000	N	2259	-0-	-741	2608	2259	2			N	-0-					139

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410

06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					5
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					5
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					5
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					5
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					5
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					10
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					10
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					10
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					10
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	985	2	3	9	Y	3					13
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1002	2	97	9	Y	88	89	1			12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	212	-0-	-208	-0-	212	2			Y	-0-					25
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					25
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					25
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					25
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-					25
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			Y	-0-					25

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					10
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					10
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					10
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					10
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1474	2	3	9	Y	3					13
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	914	2	97	9	Y	88	89	1			12

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	2			N	-0-					31
07	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					31
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					31
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	669	2	23	9	N	21					52
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	691	2	18	9	N	16					68
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					68

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	2988	-0-	-1182	-0-	2978	2	10	9	N	9					107
07	4309	X	557	-0-	-3752	-0-	557	2			N	-0-					107
08	3968	X	260	-0-	-3708	-0-	260	2			N	-0-					107
09	3840	X	149	-0-	-3691	-0-	149	2			N	-0-					107
10	3968	X	221	-0-	-3747	-0-	210	2	11	9	N	10					117
11	3000	X	182	-0-	-2818	-0-	182	2			N	-0-	83	1			34

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			Y	-0-					17
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					17
08	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			Y	-0-					17
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					17
10	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1228	2			Y	-0-					17
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		530	-0-	530	530	530	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		598	-0-	598	1128	598	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		535	-0-	535	1663	535	2			Y	-0-					-0-
09	2201	X	538	-0-	-1663	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535

06	3000 N	1699	-0-	-1301	782	1699	2			N	-0-					24
07	2360 N	1578	-0-	-782	-0-	1578	2			N	-0-					24
08	1767 N	1660	-0-	-107	-0-	1660	2			N	-0-					24
09	1710 N	1667	-0-	-43	-0-	1667	2			N	-0-					24
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					24
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					24

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442

06	4710 X	3607	-0-	-1103	-0-	3573	2	34	9	N	31					143
07	3875 X	3550	-0-	-325	-0-	3524	2	26	9	N	24					167
08	3875 X	3383	-0-	-492	-0-	3383	2			N	-0-					167
09	3750 X	3161	-0-	-589	-0-	3139	2	22	9	N	20					187
10	3844 X	3101	-0-	-743	-0-	3056	2	45	9	N	41	176	1			52
11	3600 X	2814	-0-	-786	-0-	2789	2	25	9	N	23					75

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078

06	1140 N	943	-0-	-197	-0-	943	2			N	-0-	5	5			32
07	1116 N	909	-0-	-207	-0-	909	2			N	-0-	5	5			27
08	1147 N	986	-0-	-161	-0-	986	2			N	-0-					27
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	N	5					32
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1485	2	11	9	N	10					42
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1290	2	11	9	N	10					52

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1558	-0-	-1442	494	1499	2	59	9	N	54					165
07	2233	N	1739	-0-	-494	-0-	1719	2	20	9	N	18					183
08	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1584	2	6	9	N	5	113	1			75
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					75
*10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1957	2	68	9	N	62					137
*11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-	87	1			50

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636

06	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					57
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					57
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					57
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					57
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	423	2	14	9	N	13					70
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					70

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701

*12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					42
*01	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					42
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					42
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					42
*04	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					42
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					42
*06	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-					42
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					42
*08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					42
*09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					42
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					42
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					42

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672

06	1740	N	1215	-0-	-525	-0-	1215	2			N	-0-					122
07	1271	N	1048	-0-	-223	-0-	1048	2			N	-0-					122
08	1457	N	1168	-0-	-289	-0-	1168	2			N	-0-					122
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					122
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					122
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					122

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788

06	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			Y	-0-					48
07	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			Y	-0-					48
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-					48
09	630	N	585	-0-	-45	-0-	582	2	3	9	Y	3					51
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	620	2	6	9	Y	5					56
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			Y	-0-					56

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280

06	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	2			N	-0-					30
07	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					30
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-					30
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	830	2	52	9	N	47					77
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	851	2	23	9	N	21					98
11	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-					98

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099

06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-	5	5		54
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-	1	5		53
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1569	2	24	9	N	22				75
09	1560	N	1198	-0-	-362	-0-	1187	2	11	9	N	10				85
10	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1709	2	11	9	N	10				95
11	1530	N	1217	-0-	-313	-0-	1210	2	7	9	N	6				101

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424

06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-				11
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-				11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				79
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				79
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	143	1		118
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				118
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1		71
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				71

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1851	-0-	-1149	2129	1823	2	28	9	Y	25	25	1			14
07	3100	N	1879	-0-	-1221	908	1879	2			Y	-0-					14
08	2765	N	1857	-0-	-908	-0-	1857	2			Y	-0-					14
09	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1810	2	37	9	Y	34	36	1			12
10	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1883	2	4	9	Y	4					16
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1802	2	10	9	Y	9					25

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570

06	3000	N	1927	-0-	-1073	3504	1927	2			N	-0-					22
07	3100	N	1583	-0-	-1517	1987	1583	2			N	-0-					22
08	2740	N	753	-0-	-1987	-0-	753	2			N	-0-					22
09	1920	N	867	-0-	-1053	-0-	867	2			N	-0-					22
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					22
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408

06	3000	N	1718	-0-	-1282	1527	1608	2	110	9	N	100					225
07	3100	N	1705	-0-	-1395	132	1594	2	111	9	N	101	165	1			161
08	1869	N	1737	-0-	-132	-0-	1680	2	57	9	N	52	140	1			73
09	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	1605	2	55	9	N	50					123
10	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1604	2	48	9	N	44					167
11	1680	N	1172	-0-	-508	-0-	1118	2	54	9	N	49	157	1			59

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2023 - WELL PLUGGED 8/10/2023

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241

06	3000	N	1022	-0-	-1978	3570	1004	2	18	9	Y	16					45
07	3100	N	985	-0-	-2115	1455	973	2	12	9	Y	11					56
08	2380	N	925	-0-	-1455	-0-	923	2	2	9	Y	2					58
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	909	2	4	9	Y	4					62
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1102	2	133	9	Y	121					183
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	746	2	53	9	Y	48					231

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3014	2	87	9	N	79					169
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3134	2	52	9	N	47					216
08	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3133	2	41	9	N	37	156	1			97
09	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3087	2	45	9	N	41					138
10	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3299	2	56	9	N	51	63	1			126
11	3090 X	2873	-0-	-217	-0-	2821	2	52	9	N	47	83	1			90

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

06	3000 N	2013	-0-	-987	4309	2013	2			Y	-0-					8
07	3100 N	1409	-0-	-1691	2618	1409	2			Y	-0-					8
08	3100 N	2327	-0-	-773	1845	2307	2	20	9	Y	18	14	1			12
09	3000 N	2281	-0-	-719	1126	2281	2			Y	-0-					12
10	3100 N	2547	-0-	-553	573	2547	2			Y	-0-	5	1			7
11	3000 N	2580	-0-	-420	153	2580	2			Y	-0-					7

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126

06	1140 N	1093	-0-	-47	-0-	1093	2			N	-0-					89
07	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			N	-0-					89
08	1147 N	1021	-0-	-126	-0-	993	2	28	9	N	25					114
09	1080 N	811	-0-	-269	-0-	811	2			N	-0-					114
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					114
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					114

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2023 - WELL PLUGGED 10/17/23

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426

06	3000 N	2158	-0-	-842	4893	2103	2	55	9	Y	50	50	1			22
07	3100 N	2100	-0-	-1000	3893	2100	2			Y	-0-					22
08	3100 N	2157	-0-	-943	2950	2157	2			Y	-0-					22
09	3000 N	2181	-0-	-819	2131	2103	2	78	9	Y	71	73	1			20
10	3100 N	2171	-0-	-929	1202	2162	2	9	9	Y	8					28
11	3000 N	2098	-0-	-902	300	2080	2	18	9	Y	16					44

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2655	2	4	9	Y	4	13	1			15
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2809	2	7	9	Y	6					21
08	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2954	2	4	9	Y	4					25
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					25
10	2263	N	1950	-0-	-313	-0-	1950	2			Y	-0-	16	1			9
11	2190	N	1346	-0-	-844	-0-	1346	2			Y	-0-					9

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1220	-0-	-1780	3134	1220	2			Y	-0-					11
07	3100	N	865	-0-	-2235	899	818	2	47	9	Y	43	44	1			10
08	2420	N	1521	-0-	-899	-0-	1521	2			Y	-0-					10
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2555	2	30	9	Y	27					37
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2353	2	23	9	Y	21					58
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2458	2	9	9	Y	8					66

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2094	-0-	-906	4517	2094	2			N	-0-					79
07	3100	N	2496	-0-	-604	3913	2496	2			N	-0-					79
08	3100	N	2555	-0-	-545	3368	2555	2			N	-0-					79
09	3000	N	1903	-0-	-1097	2271	1903	2			N	-0-					79
10	3100	N	1161	-0-	-1939	332	1161	2			N	-0-					79
11	2460	N	518	-0-	-1942	-0-	518	2			N	-0-					79

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					33
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					33
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					45
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					45
08	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	2			N	-0-					45
09	990	N	904	-0-	-86	-0-	904	2			N	-0-					45
10	992	N	922	-0-	-70	-0-	808	2	114	9	N	104					149
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	988	2	26	9	N	24					173

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	1959	-0-	-711	-0-	1959	2			Y	-0-					11
07	2759	X	2157	-0-	-602	-0-	2110	2	47	9	Y	43	44	1			10
08	2263	X	1684	-0-	-579	-0-	1684	2			Y	-0-					10
09	2190	X	1051	-0-	-1139	-0-	1021	2	30	9	Y	27					37
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	21					58
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3281	2	9	9	Y	8					66

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758

06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1621	2	4	9	Y	4	11	1			13
07	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	1425	2	6	9	Y	5					18
08	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	1478	2	3	9	Y	3					21
09	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1551	2	1	9	Y	1					22
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	14	1			8
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					8

BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100

06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					50
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					50
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					50
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					50
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					50
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950

06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			Y	-0-					14
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-					14
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	71	2	36	9	Y	33	26	1			21
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					21
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-	8	1			13
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686

06	1650	N	801	-0-	-849	-0-	799	2	2	9	Y	2					15
07	775	N	462	-0-	-313	-0-	461	2	1	9	Y	1					16
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1849	2	4	9	Y	4					20
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2190	2	2	9	Y	2					22
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2112	2	11	9	Y	10					32
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1817	2	8	9	Y	7					39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550

06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					5
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					5
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					5
09	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	2			Y	-0-					5
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					5
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748

06	2730	X	2665	-0-	-65	-0-	2635	2	30	9	Y	27	75	1			86
07	2821	X	2710	-0-	-111	-0-	2674	2	36	9	Y	33					119
08	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	2700	2	24	9	Y	22					141
09	2760	X	2684	-0-	-76	-0-	2681	2	3	9	Y	3					144
10	2852	X	2851	-0-	-1	-0-	2851	2			Y	-0-	91	1			53
11	2670	X	2625	-0-	-45	-0-	2625	2			Y	-0-					53

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3196	-0-	-434	-0-	3196	2			N	-0-					13
07	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	3016	2			N	-0-					13
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3126	2	150	9	N	136	97	1			52
09	3210	X	3189	-0-	-21	-0-	3189	2			N	-0-					52
10	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	3115	2			N	-0-					52
11	3210	X	3171	-0-	-39	-0-	3022	2	149	9	N	135	174	1			13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540

06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					11
07	2852	X	2734	-0-	-118	-0-	2687	2	47	9	Y	43	44	1			10
08	2852	X	2486	-0-	-366	-0-	2486	2			Y	-0-					10
09	2760	X	1761	-0-	-999	-0-	1731	2	30	9	Y	27					37
10	2728	X	1833	-0-	-895	-0-	1810	2	23	9	Y	21					58
11	2640	X	1762	-0-	-878	-0-	1753	2	9	9	Y	8					66

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410

06	7510	X	2022	-0-	-5488	-0-	2020	2	2	9	Y	2					15
07	2139	X	1994	-0-	-145	-0-	1993	2	1	9	Y	1					16
08	2139	X	1554	-0-	-585	-0-	1550	2	4	9	Y	4					20
09	2010	X	1993	-0-	-17	-0-	1991	2	2	9	Y	2					22
10	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2068	2	11	9	Y	10					32
11	2010	X	1921	-0-	-89	-0-	1914	2	7	9	Y	6					38

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913

06	450	N	414	-0-	-36	-0-	413	2	1	9	N	1	89	1			60
07	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	2			N	-0-					60
08	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					60
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	347	2	1	9	N	1					61
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	424	2	4	9	N	4					65
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	352	2	3	9	N	3					68

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746

06	2250	X	2126	-0-	-124	-0-	2124	2	2	9	Y	2					15
07	2418	X	2131	-0-	-287	-0-	2130	2	1	9	Y	1					16
08	2418	X	1441	-0-	-977	-0-	1437	2	4	9	Y	4					20
09	2340	X	1834	-0-	-506	-0-	1832	2	2	9	Y	2					22
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2627	2	11	9	Y	10					32
11	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6501	2	7	9	Y	6					38

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183

06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					22
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					22
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					22
09	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					22
10	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					22
11	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680

06	2904	N	-0-	-0-	-2904	-0-					N	-0-					30
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					30
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					13
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					13
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					13
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					13
10	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					13
11	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					13

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258

06	930 N	429	-0-	-501	-0-	429	2			Y	-0-					28
07	527 N	455	-0-	-72	-0-	455	2			Y	-0-					28
08	589 N	443	-0-	-146	-0-	443	2			Y	-0-					28
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	439	2	132	9	Y	120					148
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	463	2	39	9	Y	35					183
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	455	2	13	9	Y	12					195

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141

06	1380 N	1350	-0-	-30	-0-	1350	2			N	-0-					20
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					20
08	1457 N	1206	-0-	-251	-0-	1206	2			N	-0-					20
09	1350 N	1246	-0-	-104	-0-	1246	2			N	-0-					20
10	1395 N	1152	-0-	-243	-0-	1152	2			N	-0-					20
11	1170 N	1062	-0-	-108	-0-	1062	2			N	-0-					20

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297

06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
11	1110 N	1042	-0-	-68	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014

06	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3180	2	24	9	N	22					64
07	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2948	2	18	9	N	16					80
08	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3104	2	30	9	N	27	71	1			36
09	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2932	2	17	9	N	15					51
10	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					51
11	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					51

DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	780	-0-	-270	-0-	780	2			N	-0-					57
07	992	N	814	-0-	-178	-0-	814	2			N	-0-					57
08	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2			N	-0-					57
09	780	N	345	-0-	-435	-0-	316	2	29	9	N	26					83
10	806	N	467	-0-	-339	-0-	461	2	6	9	N	5					88
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	727	2	39	9	N	35					123

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					10
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					10
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					10
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					10
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					10
11	1440	N	941	-0-	-499	-0-	941	2			N	-0-					10

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1980	2	7	9	N	6	165	1			41
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1975	2	6	9	N	5					46
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					46
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					46
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					46
11	3000	N	3434	-0-	434	434	3434	2			N	-0-					46

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					20
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					20
08	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	1970	2			N	-0-					20
09	2010	N	1904	-0-	-106	-0-	1904	2			N	-0-					20
10	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	2038	2			N	-0-					20
11	1920	N	1830	-0-	-90	-0-	1830	2			N	-0-					20

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1153	2	39	9	N	35					108
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1175	2	33	9	N	30					138
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1107	2	39	9	N	35	91	1			82
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1034	2	29	9	N	26					108
10	1085	N	855	-0-	-230	-0-	827	2	28	9	N	25					133
11	1050	N	765	-0-	-285	-0-	741	2	24	9	N	22					155

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1240	N	646	-0-	-594	-0-	646	2			Y	-0-					38
*01	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			Y	-0-					38
*02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	972	2			Y	-0-					38
*03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					38
*04	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	2			Y	-0-					38
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					38
*06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					38
*07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					38
*08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					38
*09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					38
*10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					38
*11	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	1150	2			Y	-0-					38

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A

06	10560	X	8795	-0-	-1765	-0-	8778	2	17	9	N	15					76
07	10912	X	9788	-0-	-1124	-0-	9764	2	24	9	N	22					98
08	10416	X	9654	-0-	-762	-0-	9640	2	14	9	N	13					111
09	9810	X	9044	-0-	-766	-0-	9044	2			N	-0-	95	1			16
10	10044	X	9418	-0-	-626	-0-	9352	2	66	9	N	60					76
11	9480	X	8622	-0-	-858	-0-	8608	2	14	9	N	13					89

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005

06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					43
07	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					43
08	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					43
09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					43
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					43
11	3000	N	3438	-0-	438	438	3438	2			N	-0-					43

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952

06	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-					40
07	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	2			N	-0-					40
08	806	N	497	-0-	-309	-0-	497	2			N	-0-					40
09	690	N	413	-0-	-277	-0-	413	2			N	-0-					40
10	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	2			N	-0-					40
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					40

DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					44
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					44
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					44
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					44
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					44
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					44

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292

06	8460	X	8223	-0-	-237	-0-	8147	2	76	9	N	69					265
07	8742	X	7969	-0-	-773	-0-	7928	2	41	9	N	37	189	1			113
08	8742	X	7930	-0-	-812	-0-	7816	2	114	9	N	104	76	1			141
09	8220	X	5291	-0-	-2929	-0-	5261	2	30	9	N	27					168
10	8494	X	4690	-0-	-3804	-0-	4659	2	31	9	N	28					196
11	8220	X	6706	-0-	-1514	-0-	6652	2	54	9	N	49	115	1			130

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217

06	3000	N	1677	-0-	-1323	2300	1677	2			Y	-0-					19
07	3100	N	1615	-0-	-1485	815	1615	2			Y	-0-					19
08	2323	N	1508	-0-	-815	-0-	1508	2			Y	-0-					19
09	1680	N	1289	-0-	-391	-0-	1289	2			Y	-0-					19
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1815	2	3	9	Y	3					22
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1614	2	7	9	Y	6					28

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205

06	1320	N	480	-0-	-840	-0-	480	2			Y	-0-					20
07	2046	N	1161	-0-	-885	-0-	1161	2			Y	-0-					20
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					20
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					20
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1450	2	4	9	Y	4					24
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1382	2	6	9	Y	5					29

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221

06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705

06	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			Y	-0-					-0-
07	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			Y	-0-					-0-
08	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			Y	-0-					-0-
09	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			Y	-0-					-0-
10	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			Y	-0-					-0-
11	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6091	-0-	-929	-0-	6024	2	67	9	N	61					192
07	6448	X	5916	-0-	-532	-0-	5715	2	201	9	N	183					375
08	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8199	2	31	9	N	28	174	1			229
09	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6035	2	81	9	N	74	86	1			217
10	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8348	2	142	9	N	129	125	1			221
11	7950	X	5615	-0-	-2335	-0-	5492	2	123	9	N	112	176	1			157

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946

06	3000	N	2130	-0-	-870	4433	2118	2	12	9	N	11					205
07	3100	N	2171	-0-	-929	3504	2147	2	24	9	N	22	167	1			60
08	3100	N	2290	-0-	-810	2694	2283	2	7	9	N	6					66
09	3000	N	2224	-0-	-776	1918	2224	2			N	-0-					66
10	3100	N	2535	-0-	-565	1353	2527	2	8	9	N	7					73
11	3000	N	2071	-0-	-929	424	2064	2	7	9	N	6					79

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280

06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4040	2	61	9	N	55					160
07	4123	X	3936	-0-	-187	-0-	3862	2	74	9	N	67					227
08	4123	X	3760	-0-	-363	-0-	3725	2	35	9	N	32	165	1			94
09	3990	X	3647	-0-	-343	-0-	3611	2	36	9	N	33					127
10	4123	X	3764	-0-	-359	-0-	3724	2	40	9	N	36					163
11	3990	X	3753	-0-	-237	-0-	3695	2	58	9	N	53	152	1			64

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952

06	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	2			N	-0-					17
07	1116	N	504	-0-	-612	-0-	504	2			N	-0-					17
08	1116	N	481	-0-	-635	-0-	481	2			N	-0-					17
09	960	N	354	-0-	-606	-0-	354	2			N	-0-					17
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	989	2	43	9	N	39					56
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					56

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		3857	-0-	3857	3857	3857	2			Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11100	X	9779	-0-	-1321	-0-	9779	2			Y	-0-					-0-
07	11470	X	10112	-0-	-1358	-0-	10112	2			Y	-0-					-0-
08	11160	X	9926	-0-	-1234	-0-	9926	2			Y	-0-					-0-
09	10740	X	2673	-0-	-8067	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
10	10602	X	4689	-0-	-5913	-0-	4689	2			Y	-0-					-0-
11	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875

*02	46425	X	8222	-0-	-38203	-0-	8222	2			Y	-0-					-0-
*03	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2			Y	-0-					-0-
*04	9780	X	6992	-0-	-2788	-0-	6992	2			Y	-0-					-0-
*05	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			Y	-0-					-0-
*06	10260	X	9587	-0-	-673	-0-	9587	2			Y	-0-					-0-
*07	10602	X	8575	-0-	-2027	-0-	8575	2			Y	-0-					-0-
*08	10602	X	8677	-0-	-1925	-0-	8677	2			Y	-0-					-0-
*09	10110	X	6818	-0-	-3292	-0-	6818	2			Y	-0-					-0-
*10	10447	X	8994	-0-	-1453	-0-	8994	2			Y	-0-					-0-
11	9600	X	8023	-0-	-1577	-0-	8023	2			Y	-0-					-0-

BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909

06	2940	X	1465	-0-	-1475	-0-	1465	2			Y	-0-					2
07	3038	X	2371	-0-	-667	-0-	2371	2			Y	-0-					2
08	2573	X	1951	-0-	-622	-0-	1951	2			Y	-0-					2
09	2490	X	1757	-0-	-733	-0-	1757	2			Y	-0-					2
10	2356	X	1642	-0-	-714	-0-	1642	2			Y	-0-					2
11	2280	X	979	-0-	-1301	-0-	979	2			Y	-0-					2

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200

06	16860	X	14886	-0-	-1974	-0-	14886	2			Y	-0-					-0-
07	20780	X	20780	-0-	-0-	-0-	20780	2			Y	-0-					-0-
08	22492	X	22492	-0-	-0-	-0-	22492	2			Y	-0-					-0-
09	22285	X	22285	-0-	-0-	-0-	22285	2			Y	-0-					-0-
10	20770	X	16897	-0-	-3873	-0-	16897	2			Y	-0-					-0-
11	21780	X	17089	-0-	-4691	-0-	17089	2			Y	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961

06	6270	X	4888	-0-	-1382	-0-	4888	2			N	-0-					55
07	6479	X	5292	-0-	-1187	-0-	5292	2			N	-0-					55
08	5487	X	4640	-0-	-847	-0-	4638	2	2	9	N	2					57
09	5310	X	2564	-0-	-2746	-0-	2564	2			N	-0-					57
10	5487	X	314	-0-	-5173	-0-	314	2			N	-0-					57
11	5130	X	872	-0-	-4258	-0-	872	2			N	-0-					57

BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931

06	8730	X	8240	-0-	-490	-0-	8240	2			Y	-0-					-0-
07	9021	X	8259	-0-	-762	-0-	8259	2			Y	-0-					-0-
08	8959	X	8476	-0-	-483	-0-	8476	2			Y	-0-					-0-
09	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			Y	-0-					-0-
10	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	11405	2			Y	-0-					-0-
11	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10949	2			Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	2635	-0-	-3875	-0-	1044	1	1591	2	N	-0-					53
07	6479	X	5703	-0-	-776	-0-	1079	1	4624	2	N	-0-					53
08	6479	X	5373	-0-	-1106	-0-	1079	1	4270	2	N	22					75
							24	9									
09	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	1044	1	7123	2	N	-0-					75
10	6386	X	5835	-0-	-551	-0-	1079	1	4744	2	N	11					86
							12	9									
11	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	1044	1	6773	2	N	3					89
							3	9									

FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538

06	1020	X	554	-0-	-466	-0-	360	1	59	2	Y	123	144	1			71
							135	9									
07	540	X	540	-0-	-0-	-0-	372	1	29	2	Y	126	92	1			105
							139	9									
08	620	X	372	-0-	-248	-0-	372	1			Y	-0-	105	1			-0-
09	600	X	415	-0-	-185	-0-	360	1	55	9	Y	50	42	1			8
10	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	372	1	4622	2	Y	229	211	1			26
							252	9									
11	921	X	921	-0-	-0-	-0-	360	1	408	2	Y	139	110	1			55
							153	9									

D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573

06	10320	X	8074	-0-	-2246	-0-	8074	2			N	-0-					87
07	11718	X	7821	-0-	-3897	-0-	7770	2	51	9	N	46					133
08	11718	X	8465	-0-	-3253	-0-	8465	2			N	-0-					133
09	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	14301	2			N	-0-					133
10	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11000	2	57	9	N	52					185
11	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	10998	2	102	9	N	93	160	1			118

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485

06	4410	X	4282	-0-	-128	-0-	4162	2	120	9	N	109					258
07	4557	X	4254	-0-	-303	-0-	4133	2	121	9	N	110	191	1			177
08	4557	X	4308	-0-	-249	-0-	4221	2	87	9	N	79	172	1			84
09	4290	X	4040	-0-	-250	-0-	4040	2			N	-0-					84
10	4433	X	4311	-0-	-122	-0-	4096	2	215	9	N	195	138	1			141
11	4290	X	4081	-0-	-209	-0-	3980	2	101	9	N	92	162	1			71

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180

06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					22
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					22
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-	3	5			19
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	995	2	10	9	N	9					28
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					28
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					28

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3318	2	9	9	N	8					50
08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5153	2	9	9	N	8					58
09	3000	N	4646	-0-	1646	1646	4566	2	80	9	N	73					131
10	5897	X	4251	-0-	-1646	-0-	4170	2	81	9	N	74					205
11	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4501	2	68	9	N	62	170	1			97

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		7474	-0-	7474	7474	7474	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		4821	-0-	4821	12295	4821	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		3523	-0-	3523	15818	3523	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		3221	-0-	3221	19039	3221	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		8661	-0-	8661	27700	8661	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		10566	-0-	10566	38266	10566	2			Y	-0-					-0-

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	17459	2	309	9	Y	281	545	1			242
07	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	16599	2	391	9	Y	355	184	1			413
08	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	17397	2	212	9	Y	193	179	1			427
09	17774	X	17774	-0-	-0-	-0-	17330	2	444	9	Y	404	373	1			458
10	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	17783	2	433	9	Y	394	381	1			471
11	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	16838	2	436	9	Y	396	576	1			291

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11032	X	10071	-0-	-961	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
*03	11129	X	10535	-0-	-594	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
*04	10920	X	9518	-0-	-1402	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
*05	11284	X	10038	-0-	-1246	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
*06	10920	X	8299	-0-	-2621	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
*07	11160	X	10801	-0-	-359	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
*08	10540	X	10469	-0-	-71	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
*09	9720	X	8721	-0-	-999	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
*10	10819	X	8806	-0-	-2013	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	8929	-0-	-1541	-0-	8929	2			N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17250 X	11216	-0-	-6034	-0-	11102	2	114	9	N	104	180	1			140
07	15616 X	15616	-0-	-0-	-0-	15480	2	136	9	N	124	80	1			184
08	15652 X	15652	-0-	-0-	-0-	15573	2	79	9	N	72					256
09	15077 X	15077	-0-	-0-	-0-	14955	2	122	9	N	111	190	1			177
10	15624 X	15485	-0-	-139	-0-	15461	2	24	9	N	22					199
11	15691 X	15691	-0-	-0-	-0-	15513	2	178	9	N	162					361

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688

06	10830 X	9050	-0-	-1780	-0-	8870	2	180	9	N	164	167	1			108
07	11191 X	10484	-0-	-707	-0-	10201	2	283	9	N	257	284	1			81
08	11191 X	11145	-0-	-46	-0-	10874	2	271	9	N	246	183	1			144
09	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	10641	2	281	9	N	255	296	1			103
10	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	10951	2	355	9	N	323	354	1			72
11	10800 X	9057	-0-	-1743	-0-	8795	2	262	9	N	238	185	1			125

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898

06	14B2 EXT	2553	-0-	2553	8878	1044	1	1444	2	N	59	79	1			21
						65	9									
07	11102 X	2224	-0-	-8878	-0-	1079	1	1126	2	N	17					38
						19	9									
08	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	1079	1	1289	2	N	61	87	1			12
						67	9									
09	1860 X	1603	-0-	-257	-0-	1044	1	490	2	N	63	47	1			28
						69	9									
10	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	1079	1	937	2	N	-0-					28
11	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1044	1	819	2	N	48					76
						53	9									

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864

06	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2204	2	22	9	N	20	73	1			68
07	2201 N	1852	-0-	-349	-0-	1821	2	31	9	N	28					96
08	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	2018	2	29	9	N	26	76	1			46
09	2130 N	2050	-0-	-80	-0-	2014	2	36	9	N	33					79
10	1860 N	1591	-0-	-269	-0-	1568	2	23	9	N	21					100
11	1980 N	1710	-0-	-270	-0-	1670	2	40	9	N	36	70	1			66

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811

06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					174
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					174
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					174
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	9	180	1			3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	7108	-0-	-842	-0-	7108	2			N	-0-	75	1			25
07	8215	X	7199	-0-	-1016	-0-	7199	2			N	-0-					25
08	8215	X	6982	-0-	-1233	-0-	6982	2			N	-0-					25
09	7950	X	6831	-0-	-1119	-0-	6790	2	41	9	N	37					62
10	7626	X	7219	-0-	-407	-0-	7213	2	6	9	N	5					67
11	7110	X	6351	-0-	-759	-0-	6337	2	14	9	N	13					80

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041

06	3360	X	3147	-0-	-213	-0-	1620	1	1454	2	N	66	162	1			25
							73	9									
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	1674	1	2011	2	N	92					117
							101	9									
08	3472	X	3409	-0-	-63	-0-	1674	1	1661	2	N	67	110	1			74
							74	9									
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	1620	1	2064	2	N	85	146	1			13
							94	9									
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	1674	1	2517	2	N	162	50	1			125
							178	9									
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	1620	1	2100	2	N	126	183	1			68
							139	9									

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839

06	3000	N	5001	-0-	2001	2001	4913	2	88	9	N	80					111
07	3100	N	2036	-0-	-1064	937	2003	2	33	9	N	30	74	1			67
08	2209	N	1272	-0-	-937	-0-	1272	2			N	-0-					67
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3008	2	81	9	N	74	96	1			45
10	2759	X	2307	-0-	-452	-0-	2208	2	99	9	N	90	18	1			117
11	2670	X	2010	-0-	-660	-0-	1889	2	121	9	N	110	166	1			61

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807

06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	1044	1	2849	2	Y	192	191	1			22
							211	9									
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	1079	1	2048	2	Y	157	152	1			27
							173	9									
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	1079	1	2187	2	Y	148	113	1			62
							163	9									
09	3000	X	2867	-0-	-133	-0-	1044	1	1681	2	Y	129	174	1			17
							142	9									
10	3100	X	2875	-0-	-225	-0-	1079	1	1601	2	Y	177	114	1			80
							195	9									
11	3000	X	2687	-0-	-313	-0-	1044	1	1490	2	Y	139	199	1			20
							153	9									

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994

06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	1044	1	2246	2	N	58	192	1			60
							64	9									
07	3627	X	2226	-0-	-1401	-0-	1079	1	1112	2	N	32					92
							35	9									
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	1079	1	2701	2	N	52					144
							57	9									
09	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	1044	1	3245	2	N	58					202
							64	9									
10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	1079	1	3583	2	N	59	189	1			72
							65	9									
11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	1044	1	3537	2	N	52					124
							57	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	1368	1	6873	2	N	243	160	1			200
							267	9									
07	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	1414	1	7133	2	N	341	163	1			378
							375	9									
08	8277	X	6985	-0-	-1292	-0-	1414	1	5266	2	N	277	538	1			117
							305	9									
09	8520	X	7825	-0-	-695	-0-	1368	1	6134	2	N	294	186	1			225
							323	9									
10	8928	X	6064	-0-	-2864	-0-	1414	1	4354	2	N	269	363	1			131
							296	9									
11	8640	X	6892	-0-	-1748	-0-	1368	1	5157	2	N	334	195	1			270
							367	9									

SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156

06	3000	N	2533	-0-	-467	7810	850	1	1661	2	N	20					253
							22	9									
07	3100	N	4090	-0-	990	8800	878	1	3145	2	N	61	187	1			127
							67	9									
08	12231	X	3431	-0-	-8800	-0-	878	1	2508	2	N	41					168
							45	9									
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	850	1	2176	2	N	25					193
							28	9									
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	878	1	1774	2	N	99	193	1			99
							109	9									
11	2670	X	2584	-0-	-86	-0-	850	1	1682	2	N	47					146
							52	9									

BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303

06	7410	X	3479	-0-	-3931	-0-	3409	2	70	9	N	64	112	1			97
07	7657	X	5380	-0-	-2277	-0-	5273	2	107	9	N	97					194
08	7657	X	4983	-0-	-2674	-0-	4900	2	83	9	N	75	174	1			95
09	5670	X	4708	-0-	-962	-0-	4680	2	28	9	N	25					120
10	5425	X	4671	-0-	-754	-0-	4608	2	63	9	N	57					177
11	5220	X	4640	-0-	-580	-0-	4537	2	103	9	N	94	193	1			78

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438

06	4170	X	2353	-0-	-1817	-0-	2353	2			N	-0-					58
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					58
08	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					58
09	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4490	2	41	9	N	37					95
10	3472	X	3367	-0-	-105	-0-	3312	2	55	9	N	50	129	1			16
11	3360	X	2437	-0-	-923	-0-	2396	2	41	9	N	37					53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834

06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5324	2	129	9	N	117	193	1			210
07	5487	X	5445	-0-	-42	-0-	5298	2	147	9	N	134	173	1			171
08	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5554	2	143	9	N	130	179	1			122
09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5412	2	130	9	N	118	178	1			62
10	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5725	2	182	9	N	165					227
11	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5517	2	172	9	N	156	170	1			213

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	12385	2	229	9	N	208	204	1			220
07	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	12768	2	243	9	N	221	103	1			338
08	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	12665	2	227	9	N	206	392	1			152
09	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12039	2	227	9	N	206	120	1			238
10	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12217	2	244	9	N	222	300	1			160
11	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	11862	2	232	9	N	211	190	1			181

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13742 - 18127

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1021	2	232	9	N	211	190	1			26

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976

06	T. A.		5009	-0-	5009	5009	4800	2	209	9	Y	190	176	1			61
07	T. A.		5552	-0-	5552	10561	5341	2	211	9	Y	192	156	1			97
08	T. A.		3254	-0-	3254	13815	3131	2	123	9	Y	112	156	1			53
09	17683	X	3868	-0-	-13815	-0-	3718	2	150	9	Y	136	142	1			47
10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5318	2	187	9	Y	170	146	1			71
11	5280	X	4307	-0-	-973	-0-	4141	2	166	9	Y	151	210	1			12

WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752

06	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	1346	1	6975	2	N	215	285	1			144
							237	9									
07	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	1391	1	6679	2	N	172	174	1			142
							189	9									
08	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	1391	1	5444	2	N	146	110	1			178
							161	9									
09	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	1346	1	5736	2	N	171	188	1			161
							188	9									
10	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	1391	1	5581	2	N	273	82	1			352
							300	9									
11	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	1346	1	6318	2	N	130	362	1			120
							143	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378

06	5910	X	5354	-0-	-556	-0-	5190	2	164	9	N	149	193	1			259
07	5859	X	5232	-0-	-627	-0-	5079	2	153	9	N	139	180	1			218
08	5673	X	5305	-0-	-368	-0-	5195	2	110	9	N	100	195	1			123
09	5370	X	5292	-0-	-78	-0-	5215	2	77	9	N	70					193
10	5549	X	5175	-0-	-374	-0-	5155	2	20	9	N	18					211
11	5340	X	5040	-0-	-300	-0-	4874	2	166	9	N	151	50	1			312

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756

06	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8086	2	322	9	Y	293	373	1			217
07	8680	X	8544	-0-	-136	-0-	8229	2	315	9	Y	286	375	1			128
08	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	8723	2	289	9	Y	263	179	1			212
09	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8672	2	222	9	Y	202	188	1			226
10	8680	X	8242	-0-	-438	-0-	7831	2	411	9	Y	374	357	1			243
11	8400	X	8049	-0-	-351	-0-	7590	2	459	9	Y	417	381	1			279

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	1308	-0-	-1722	-0-	324	1	984	2	N	-0-					41
07	2914	X	1825	-0-	-1089	-0-	335	1	1415	2	N	68					109
							75	9									
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	335	1	2423	2	N	106	129	1			86
							117	9									
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	324	1	2375	2	N	121	181	1			26
							133	9									
10	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	335	1	1989	2	N	106					132
							117	9									
11	2790	X	2155	-0-	-635	-0-	324	1	1748	2	N	75	138	1			69
							83	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028

06	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7686	2	114	9	N	104	187	1			193
07	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	7935	2	149	9	N	135	190	1			138
08	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8035	2	18	9	N	16					154
09	7800	X	7725	-0-	-75	-0-	7622	2	103	9	N	94					248
10	8091	X	7832	-0-	-259	-0-	7670	2	162	9	N	147	194	1			201
11	7830	X	7442	-0-	-388	-0-	7282	2	160	9	N	145	177	1			169

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036

06	10320	X	9943	-0-	-377	-0-	9596	2	347	9	N	315	188	1			323
07	9951	X	9596	-0-	-355	-0-	9160	2	436	9	N	396	386	1			333
08	9982	X	9423	-0-	-559	-0-	8983	2	440	9	N	400	478	1			255
09	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	1044	1	8872	2	N	394	374	1			275
							433	9									
10	10261	X	9732	-0-	-529	-0-	1064	1	8271	2	N	361	353	1			283
							397	9									
11	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	1044	1	8576	2	N	484	518	1			249
							532	9									

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714

06	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1583	2	21	9	Y	19					96
07	1426	X	49	-0-	-1377	-0-	49	2			Y	-0-					96
08	1426	X	128	-0-	-1298	-0-	128	2			Y	-0-					96
09	1590	X	76	-0-	-1514	-0-	76	2			Y	-0-					96
10	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					96
11	1590	X	66	-0-	-1524	-0-	66	2			Y	-0-					96

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441

06	4530	X	3836	-0-	-694	-0-	3785	2	51	9	N	46	82	1			108
07	4681	X	3712	-0-	-969	-0-	3657	2	55	9	N	50					158
08	4588	X	4345	-0-	-243	-0-	4293	2	52	9	N	47					205
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4080	2	50	9	N	45					250
10	4247	X	3787	-0-	-460	-0-	3746	2	41	9	N	37	193	1			94
11	4200	X	3360	-0-	-840	-0-	3314	2	46	9	N	42					136

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1044	1	201	2	N	56	99	1			106
							62	9									
07	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1079	1	149	2	N	51					157
							56	9									
08	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1064	1	50	9	N	45	105	1			97
09	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	979	1	5	2	N	41					138
							45	9									
10	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1059	1	51	9	N	46					184
*11	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1044	1	24	2	N	49					233
							54	9									

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395

06	5880	X	5071	-0-	-809	-0-	684	1	4306	2	N	74					325
							81	9									
07	6076	X	5537	-0-	-539	-0-	707	1	4684	2	N	133	366	1			92
							146	9									
08	5859	X	5671	-0-	-188	-0-	707	1	4894	2	N	64					156
							70	9									
09	5670	X	5615	-0-	-55	-0-	684	1	4830	2	N	92	166	1			82
							101	9									
10	5735	X	5670	-0-	-65	-0-	707	1	4876	2	N	79					161
							87	9									
11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	684	1	4807	2	N	93	182	1			72
							102	9									

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792

06	5100	X	3275	-0-	-1825	-0-	3213	2	62	9	N	56	109	1			169
07	5115	X	4840	-0-	-275	-0-	4751	2	89	9	N	81	164	1			86
08	5022	X	4368	-0-	-654	-0-	4294	2	74	9	N	67					153
09	4620	X	4120	-0-	-500	-0-	4057	2	63	9	N	57					210
10	4836	X	4576	-0-	-260	-0-	4503	2	73	9	N	66	192	1			84
11	4680	X	4235	-0-	-445	-0-	4163	2	72	9	N	65					149

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141

06	6000	X	5785	-0-	-215	-0-	5646	2	139	9	N	126	196	1			293
07	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6126	2	152	9	N	138	187	1			244
08	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6474	2	173	9	N	157	193	1			208
09	6090	X	5735	-0-	-355	-0-	5663	2	72	9	N	65	163	1			110
10	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6618	2	175	9	N	159	193	1			76
11	6090	X	5441	-0-	-649	-0-	5291	2	150	9	N	136					212

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	5939	-0-	-1891	-0-	5841	2	98	9	N	89	179	1			173
07	8091	X	7441	-0-	-650	-0-	7318	2	123	9	N	112	178	1			107
08	7564	X	7129	-0-	-435	-0-	7061	2	68	9	N	62					169
09	7050	X	6687	-0-	-363	-0-	6617	2	70	9	N	64					233
10	7440	X	7196	-0-	-244	-0-	7057	2	139	9	N	126	187	1			172
11	7200	X	6992	-0-	-208	-0-	6879	2	113	9	N	103	194	1			81

DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152

06	6270	X	9	-0-	-6261	-0-	9	2			N	-0-					88
07	6107	X	52	-0-	-6055	-0-	52	2			N	-0-					88
08	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10195	2	212	9	N	193	172	1			109
09	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5887	2	90	9	N	82					191
10	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5609	2	108	9	N	98					289
11	6270	X	4369	-0-	-1901	-0-	4273	2	96	9	N	87	188	1			188

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199

06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3412	2	15	9	N	14	69	1			116
07	3224	X	2024	-0-	-1200	-0-	2017	2	7	9	N	6					122
08	3224	X	1248	-0-	-1976	-0-	1248	2			N	-0-					122
09	3120	X	291	-0-	-2829	-0-	289	2	2	9	N	2					124
10	3224	X	70	-0-	-3154	-0-	70	2			N	-0-					124
11	3120	X	1113	-0-	-2007	-0-	1018	1	95	2	N	-0-					124

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188

06	2370	X	872	-0-	-1498	-0-	850	1	22	9	N	20					80
07	2449	X	891	-0-	-1558	-0-	878	1	13	9	N	12					92
08	2449	X	892	-0-	-1557	-0-	878	1	14	9	N	13					105
09	1350	X	865	-0-	-485	-0-	850	1	15	9	N	14					119
10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	878	1	1907	2	N	23					142
							25	9									
11	870	X	869	-0-	-1	-0-	850	1	19	9	N	17					159

DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907

06	2310	N	2241	-0-	-69	-0-	2156	2	85	9	N	77					199
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2697	2	99	9	N	90	188	1			101
08	2387	N	1700	-0-	-687	-0-	1611	2	89	9	N	81					182
09	2250	N	1709	-0-	-541	-0-	1602	2	107	9	N	97	186	1			93
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2437	2	107	9	N	97					190
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2179	2	165	9	N	150	181	1			159

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320 X	5831	-0-	-1489	-0-	5709	2	122	9	N	111	184	1			213
07	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	6876	2	175	9	N	159	192	1			180
08	6820 X	6616	-0-	-204	-0-	6489	2	127	9	N	115	188	1			107
09	6570 X	6179	-0-	-391	-0-	6068	2	111	9	N	101					208
10	7037 X	6406	-0-	-631	-0-	6281	2	125	9	N	114	194	1			128
11	6810 X	5987	-0-	-823	-0-	5855	2	132	9	N	120	189	1			59

DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462

06	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	7932	2	139	9	N	126	127	1			140
07	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	8159	2	118	9	N	107					247
08	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7784	2	114	9	N	104	187	1			164
09	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	8372	2	127	9	N	115					279
10	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	9359	2	89	9	N	81	175	1			185
11	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	8315	2	123	9	N	112	188	1			109

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895

06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	16					94
07	2852 X	2041	-0-	-811	-0-	1921	2	120	9	N	109	170	1			33
08	2852 X	1511	-0-	-1341	-0-	1417	2	94	9	N	85					118
09	2760 X	2149	-0-	-611	-0-	2149	2			N	-0-	90	1			28
10	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					28
11	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3616	2	58	9	N	53					81

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388

06	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5071	2	306	9	Y	278	189	1			233
07	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	5993	2	342	9	Y	311	366	1			178
08	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6355	2	320	9	Y	291	174	1			295
09	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5425	2	293	9	Y	266	373	1			188
10	5394 X	4873	-0-	-521	-0-	4586	2	287	9	Y	261	188	1			261
11	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5249	2	290	9	Y	264	364	1			161

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834

06	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	850	1	1905	2	N	86	189	1			92
						95	9									
07	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	878	1	1971	2	N	69					161
						76	9									
08	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	878	1	1922	2	N	55					216
						61	9									
09	3000 N	5671	-0-	2671	2671	850	1	4741	2	N	73					289
						80	9									
10	3100 N	2758	-0-	-342	2329	878	1	1784	2	N	87	187	1			189
						96	9									
11	3000 N	5817	-0-	2817	5146	850	1	4871	2	N	87	176	1			100
						96	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099

06	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2709	2	114	9	N	104	123	1			175
07	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4789	2	43	9	N	39					214
08	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	18					232
09	2820 X	2290	-0-	-530	-0-	2204	2	86	9	N	78	193	1			117
10	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	34					151
11	3660 X	2206	-0-	-1454	-0-	2155	2	51	9	N	46					197

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380 X	6541	-0-	-839	-0-	6312	2	229	9	N	208	195	1			191
07	7626 X	6535	-0-	-1091	-0-	6335	2	200	9	N	182	182	1			191
08	7626 X	6825	-0-	-801	-0-	6628	2	197	9	N	179	182	1			188
09	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6678	2	248	9	N	225	191	1			222
10	7099 X	6665	-0-	-434	-0-	6477	2	188	9	N	171	185	1			208
11	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6451	2	400	9	N	364	360	1			212

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 17649

06	5100 X	3691	-0-	-1409	-0-	3652	2	39	9	N	35	80	1			129
07	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5357	2	53	9	N	48					177
08	7688 X	4314	-0-	-3374	-0-	4260	2	54	9	N	49					226
09	7440 X	5176	-0-	-2264	-0-	5055	2	121	9	N	110	192	1			144
10	7688 X	5044	-0-	-2644	-0-	4961	2	83	9	N	75					219
11	5250 X	4604	-0-	-646	-0-	4552	2	52	9	N	47	194	1			72

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834

06	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	1534	1	6458	2	N	430	458	1			226
						473	9									
07	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	1585	1	5897	2	N	306	359	1			173
						337	9									
08	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	1585	1	5274	2	N	422	336	1			259
						464	9									
09	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	1534	1	5105	2	N	378	536	1			101
						416	9									
10	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	1585	1	5935	2	N	462	362	1			201
						508	9									
11	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	1534	1	5716	2	N	435	371	1			265
						479	9									

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250

06	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5482	2	2	9	N	2					129
07	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					129
08	5084 X	4817	-0-	-267	-0-	4817	2			N	-0-					129
09	5490 X	4237	-0-	-1253	-0-	4237	2			N	-0-					129
10	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					129
11	5490 X	4735	-0-	-755	-0-	4693	2	42	9	N	38					167

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411

06	3780 X	3579	-0-	-201	-0-	3477	2	102	9	N	93					304
07	3906 X	3860	-0-	-46	-0-	3655	2	205	9	N	186	179	1			311
08	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4096	2	94	9	N	85	182	1			214
09	3900 X	3593	-0-	-307	-0-	3579	2	14	9	N	13					227
10	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4127	2	152	9	N	138	169	1			196
11	4050 X	4034	-0-	-16	-0-	3866	2	168	9	N	153	169	1			180

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	1044	1	3108	2	N	190	189	1			293
						209	9									
07	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	1079	1	3168	2	N	150	190	1			253
						165	9									
08	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	1079	1	3366	2	N	261	307	1			207
						287	9									
09	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	1044	1	5761	2	N	149	182	1			174
						164	9									
10	4340 X	3343	-0-	-997	-0-	1079	1	2110	2	N	140	193	1			121
						154	9									
11	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	1044	1	6178	2	N	182	153	1			150
						200	9									

TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127

06	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4407	2	223	9	Y	203	359	1			114
07	4681 X	4480	-0-	-201	-0-	4245	2	235	9	Y	214	178	1			150
08	4681 X	4598	-0-	-83	-0-	4280	2	318	9	Y	289	358	1			81
09	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5343	2	337	9	Y	306	184	1			203
10	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6460	2	309	9	Y	281	194	1			290
11	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4384	2	197	9	Y	179	304	1			165

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	6980	2	185	9	N	168	165	1			300
07	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7323	2	207	9	N	188					488
08	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7604	2	270	9	N	245	375	1			358
09	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7340	2	200	9	N	182	190	1			350
10	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7584	2	220	9	N	200	353	1			197
11	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7638	2	138	9	N	125	181	1			141

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 17152

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13155 - 17919

06	15240	X	14309	-0-	-931	-0-	13865	2	444	9	N	404	529	1			670
07	15748	X	14010	-0-	-1738	-0-	13685	2	325	9	N	295	360	1			605
08	15717	X	15189	-0-	-528	-0-	14805	2	384	9	N	349	372	1			582
09	15210	X	12988	-0-	-2222	-0-	12800	2	188	9	N	171	171	1			582
10	15717	X	14152	-0-	-1565	-0-	13862	2	290	9	N	264	193	1			653
11	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	15344	2	356	9	N	324	363	1			614

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12723 - 20628

06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	4658	2	527	9	N	479	767	1			164
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	4818	2	575	9	N	523	554	1			133
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	4933	2	539	9	N	490	354	1			269
09	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7349	2	486	9	N	442	564	1			147
10	5394	X	4715	-0-	-679	-0-	4063	2	652	9	N	593	547	1			193
11	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	6713	2	518	9	N	471					664

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12977 - 20830

06	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5029	2	289	9	N	263	349	1			195
07	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4439	2	268	9	N	244	386	1			53
08	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6231	2	342	9	N	311	178	1			186
09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	5770	2	288	9	N	262	367	1			81
10	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	4977	2	395	9	N	359	179	1			261
11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6034	2	382	9	N	347	391	1			217

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2206	-0-	-794	3425	850	1	1342	2	N	13					222
							14	9									
07	3100	N	2301	-0-	-799	2626	878	1	1387	2	N	33	188	1			67
							36	9									
08	3100	N	2268	-0-	-832	1794	878	1	1346	2	N	40					107
							44	9									
09	3000	N	2325	-0-	-675	1119	850	1	1429	2	N	42					149
							46	9									
10	3100	N	2521	-0-	-579	540	878	1	1545	2	N	89	163	1			75
							98	9									
11	2864	N	2324	-0-	-540	-0-	850	1	1428	2	N	42					117
							46	9									

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468

06	5910	X	1616	-0-	-4294	-0-	1383	2	233	9	N	212	192	1			260
07	5053	X	135	-0-	-4918	-0-	135	2			N	-0-	191	1			69
08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5625	2	246	9	N	224	182	1			111
09	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5314	2	161	9	N	146	165	1			92
10	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5544	2	166	9	N	151	168	1			75
11	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5493	2	205	9	N	186	247	1			14

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750

06	8340	X	5535	-0-	-2805	-0-	5260	2	275	9	N	250	380	1			171
07	8618	X	7075	-0-	-1543	-0-	6544	2	531	9	N	483	375	1			279
08	8618	X	8343	-0-	-275	-0-	8160	2	183	9	N	166	380	1			65
09	8340	X	6713	-0-	-1627	-0-	6317	2	396	9	N	360	362	1			63
10	8618	X	7037	-0-	-1581	-0-	6640	2	397	9	N	361	394	1			30
11	8070	X	5431	-0-	-2639	-0-	5031	2	400	9	N	364	346	1			48

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025

06	3180	X	3161	-0-	-19	-0-	2959	2	202	9	N	184	194	1			130
07	3224	X	2821	-0-	-403	-0-	2787	2	34	9	N	31					161
08	3224	X	2648	-0-	-576	-0-	2583	2	65	9	N	59					220
09	3150	X	3077	-0-	-73	-0-	2999	2	78	9	N	71	194	1			97
10	3255	X	3056	-0-	-199	-0-	2967	2	89	9	N	81					178
11	3150	X	2928	-0-	-222	-0-	2845	2	83	9	N	75	123	1			130

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739

06	8730	X	6668	-0-	-2062	-0-	6485	2	183	9	N	166	369	1			131
07	8897	X	7833	-0-	-1064	-0-	7684	2	149	9	N	135	57	1			209
08	8339	X	6890	-0-	-1449	-0-	6652	2	238	9	N	216	175	1			250
09	8040	X	5462	-0-	-2578	-0-	5271	2	191	9	N	174	181	1			243
10	7843	X	6414	-0-	-1429	-0-	6263	2	151	9	N	137	179	1			201
11	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7816	2	72	9	N	65	55	1			211

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	1044	1	3933	2	N	169	179	1			139
							186	9									
07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	945	1	3738	2	N	145	162	1			122
							160	9									
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	1079	1	3892	2	N	136	187	1			71
							150	9									
09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	1044	1	3558	2	N	104					175
							114	9									
10	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	1079	1	3899	2	N	164	187	1			152
							180	9									
11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	1044	1	3373	2	N	131	176	1			107
							144	9									

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800

06	10530	X	8567	-0-	-1963	-0-	1044	1	7523	2	N	-0-					20
07	10881	X	9019	-0-	-1862	-0-	1079	1	7813	2	N	115					135
							127	9									
08	10881	X	8386	-0-	-2495	-0-	1079	1	7292	2	N	14	72	1			77
							15	9									
09	10110	X	8509	-0-	-1601	-0-	1044	1	7456	2	N	8					85
							9	9									
10	10044	X	8553	-0-	-1491	-0-	1079	1	7465	2	N	8					93
							9	9									
11	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	1044	1	11261	2	N	8					101
							9	9									

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120

06	8100	X	7243	-0-	-857	-0-	7105	2	138	9	N	125	186	1			202
07	8370	X	7200	-0-	-1170	-0-	7032	2	168	9	N	153	192	1			163
08	8370	X	6767	-0-	-1603	-0-	6742	2	25	9	N	23					186
09	7470	X	6954	-0-	-516	-0-	6889	2	65	9	N	59	175	1			70
10	7471	X	6168	-0-	-1303	-0-	6068	2	100	9	N	91					161
11	7230	X	7158	-0-	-72	-0-	7052	2	106	9	N	96	192	1			65

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100

06	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	15032	2			N	-0-					54
07	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-	16256	2	14	9	N	13					67
08	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14729	2	18	9	N	16					83
09	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	14671	2			N	-0-					83
10	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13895	2	12	9	N	11					94
11	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10621	2	6	9	N	5					99

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316

06	12270	X	10743	-0-	-1527	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	10656	-0-	-2023	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	10427	-0-	-2252	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	6038	-0-	-5452	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
10	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	13829	2	34	9	N	31					31
11	10740	X	10522	-0-	-218	-0-	10510	2	12	9	N	11					42

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	2733	-0-	-2997	-0-	850	1	1796	2	N	79	193	1			129
							87	9									
07	5921	X	3188	-0-	-2733	-0-	878	1	2191	2	N	108					237
							119	9									
08	5921	X	3237	-0-	-2684	-0-	878	1	2319	2	N	36	188	1			85
							40	9									
09	5730	X	5684	-0-	-46	-0-	850	1	4650	2	N	167	181	1			71
							184	9									
10	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	878	1	8542	2	N	89					160
							98	9									
11	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	850	1	7123	2	N	135	197	1			98
							149	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910

06	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2328	2	215	9	N	195	176	1			233
07	2449	X	1929	-0-	-520	-0-	1703	2	226	9	N	205	324	1			114
08	2449	X	2138	-0-	-311	-0-	1980	2	158	9	N	144	172	1			86
09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2463	2	196	9	N	178	181	1			83
10	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2363	2	113	9	N	103					186
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2520	2	40	9	N	36					222

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028

06	3000	N	2463	-0-	-537	5892	2463	2			N	-0-	4	5			60
07	3100	N	2118	-0-	-982	4910	2118	2			N	-0-	2	5			58
08	3100	N	2058	-0-	-1042	3868	2051	2	7	9	N	6					64
09	3000	N	2074	-0-	-926	2942	2074	2			N	-0-					64
10	3100	N	2058	-0-	-1042	1900	2055	2	3	9	N	3					67
11	3000	N	2140	-0-	-860	1040	2140	2			N	-0-					67

HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077

06	4260	X	3673	-0-	-587	-0-	850	1	2753	2	N	64	191	1			82
							70	9									
07	4061	X	3656	-0-	-405	-0-	878	1	2748	2	N	27					109
							30	9									
08	4061	X	3146	-0-	-915	-0-	878	1	2231	2	N	34					143
							37	9									
09	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	850	1	5579	2	N	3					146
							3	9									
10	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	878	1	8409	2	N	50	185	1			11
							55	9									
11	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	850	1	8559	2	N	55					66
							61	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204

06	4710	X	4200	-0-	-510	-0-	3922	2	278	9	N	253	348	1			133
07	4867	X	4665	-0-	-202	-0-	4358	2	307	9	N	279	176	1			236
08	4867	X	4460	-0-	-407	-0-	4168	2	292	9	N	265	369	1			132
09	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	5866	2	279	9	N	254	182	1			204
10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	4894	2	303	9	N	275	188	1			291
11	4500	X	1120	-0-	-3380	-0-	848	2	272	9	N	247	376	1			162

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

06	5460 X	3591	-0-	-1869	-0-	1044	1	2505	2	N	38					150
						42	9									
07	5642 X	4194	-0-	-1448	-0-	1079	1	3067	2	N	44					194
						48	9									
08	5642 X	4306	-0-	-1336	-0-	1079	1	3159	2	N	62					256
						68	9									
09	5460 X	4705	-0-	-755	-0-	1044	1	3602	2	N	54	187	1			123
						59	9									
10	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	1079	1	3678	2	N	55					178
						61	9									
11	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	1044	1	4100	2	N	58					236
						64	9									

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858

06	5700 X	4913	-0-	-787	-0-	4714	2	199	9	Y	181	179	1			57
07	6386 X	4835	-0-	-1551	-0-	4659	2	176	9	Y	160	125	1			92
08	6386 X	4317	-0-	-2069	-0-	4142	2	175	9	Y	159	218	1			33
09	6180 X	4702	-0-	-1478	-0-	4540	2	162	9	Y	147	117	1			63
10	6386 X	5237	-0-	-1149	-0-	5053	2	184	9	Y	167	120	1			110
11	4920 X	4436	-0-	-484	-0-	4256	2	180	9	Y	164	191	1			83

DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392

06	4350 X	3604	-0-	-746	-0-	850	1	2675	2	N	72	63	1			142
						79	9									
07	4402 X	3702	-0-	-700	-0-	878	1	2751	2	N	66					208
						73	9									
08	4402 X	2334	-0-	-2068	-0-	878	1	1416	2	N	36					244
						40	9									
09	4260 X	3493	-0-	-767	-0-	850	1	2588	2	N	50	186	1			108
						55	9									
10	3720 X	3317	-0-	-403	-0-	878	1	2398	2	N	37					145
						41	9									
11	3600 X	3093	-0-	-507	-0-	850	1	2167	2	N	69					214
						76	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040

06	7140	X	6921	-0-	-219	-0-	6797	2	124	9	N	113	238	1			184
07	7812	X	6724	-0-	-1088	-0-	6645	2	79	9	N	72					256
08	7812	X	6790	-0-	-1022	-0-	6740	2	50	9	N	45					301
09	7560	X	6469	-0-	-1091	-0-	6403	2	66	9	N	60	185	1			176
10	7316	X	6648	-0-	-668	-0-	6558	2	90	9	N	82					258
11	6930	X	6317	-0-	-613	-0-	6196	2	121	9	N	110	185	1			183

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12654 - 17323

06	13080	X	8631	-0-	-4449	-0-	8558	2	73	9	N	66					251
07	13237	X	10839	-0-	-2398	-0-	10734	2	105	9	N	95	192	1			154
08	12865	X	11022	-0-	-1843	-0-	10920	2	102	9	N	93	181	1			66
09	12450	X	10592	-0-	-1858	-0-	10495	2	97	9	N	88					154
10	12865	X	10870	-0-	-1995	-0-	10770	2	100	9	N	91	180	1			65
11	10680	X	10586	-0-	-94	-0-	10479	2	107	9	N	97					162

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12817 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	821	1	11441	2	N	95	91	1			211
							105	9									
07	14260	X	11255	-0-	-3005	-0-	852	1	10291	2	N	102	176	1			137
							112	9									
08	14260	X	10595	-0-	-3665	-0-	793	1	9727	2	N	68	124	1			81
							75	9									
09	13800	X	9722	-0-	-4078	-0-	736	1	8921	2	N	59					140
							65	9									
10	14074	X	10937	-0-	-3137	-0-	878	1	9956	2	N	94					234
							103	9									
11	12360	X	12214	-0-	-146	-0-	850	1	11287	2	N	70	197	1			107
							77	9									

D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12724 - 17020

06	6630	X	3692	-0-	-2938	-0-	1009	1	2493	2	N	173	188	1			214
							190	9									
07	6727	X	3639	-0-	-3088	-0-	1031	1	2386	2	N	202	187	1			229
							222	9									
08	6727	X	5509	-0-	-1218	-0-	1079	1	4237	2	N	175	270	1			134
							193	9									
09	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	1044	1	8286	2	N	164	192	1			106
							180	9									
10	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	1079	1	5457	2	N	280	186	1			200
							308	9									
11	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	1018	1	8914	2	N	232	215	1			217
							255	9									

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992

06	1530	N	989	-0-	-541	-0-	946	2	43	9	N	39					191
07	837	N	473	-0-	-364	-0-	411	2	62	9	N	56					247
08	868	N	434	-0-	-434	-0-	422	2	12	9	N	11					258
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	41	186	1			113
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	4					117
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					117

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	91	1			38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	N	1	112	1			90
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					90
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					90
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					90
10	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-					90
11	360	N	115	-0-	-245	-0-	104	2	11	9	N	10					100

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2024

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2024

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852

06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					100
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	632	2	11	9	N	10					110
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	741	2	3	9	N	3					113
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					113
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	690	2	3	9	N	3	86	1			30
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2	9	N	2					32

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					66
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					66
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					66
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					66
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					66
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					66

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2023 - WELL PLUGGED 11/21/23

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256

06	1230	N	904	-0-	-326	-0-	885	2	19	9	N	17					72
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1722	2	50	9	N	45					117
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1298	2	26	9	N	24					141
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1117	2	25	9	N	23	122	1			42
10	1457	N	1102	-0-	-355	-0-	1077	2	25	9	N	23					65
11	1290	N	651	-0-	-639	-0-	625	2	26	9	N	24					89

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962

06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1115	2	28	9	N	25					43
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1160	2	30	9	N	27					70
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1149	2	24	9	N	22					92
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1096	2	22	9	N	20	100	1			12
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1144	2	30	9	N	27					39
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1093	2	22	9	N	20					59

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					81
07	806	N	522	-0-	-284	-0-	522	2			N	-0-					81
08	899	N	148	-0-	-751	-0-	148	2			N	-0-					81
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					81
*10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					81
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					81

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605

06	720	N	688	-0-	-32	-0-	682	2	6	9	N	5	179	1			65
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	757	2	15	9	N	14					79
08	744	N	705	-0-	-39	-0-	693	2	12	9	N	11					90
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	666	2	13	9	N	12					102
10	775	N	701	-0-	-74	-0-	688	2	13	9	N	12					114
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	668	2	15	9	N	14					128

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822

06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					126
07	744	N	285	-0-	-459	-0-	285	2			N	-0-					126
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					126
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					126
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					126
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B DENY	118	-0-	118	118	118	2			N	-0-					55
09	14B DENY	129	-0-	129	247	129	2			N	-0-					55
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	247					N	-0-					55
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	247					N	-0-					55

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 14030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388

06	3750	X	3683	-0-	-67	-0-	3673	2	10	9	N	9					70
07	3875	X	3495	-0-	-380	-0-	3495	2			N	-0-					70
08	3875	X	1407	-0-	-2468	-0-	1407	2			N	-0-					70
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					70
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					70
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					70

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157

06	990	N	958	-0-	-32	-0-	958	2			N	-0-					106
07	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					106
08	1023	N	857	-0-	-166	-0-	857	2			N	-0-					106
09	960	N	855	-0-	-105	-0-	855	2			N	-0-					106
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					106
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					106

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2756	2	1	9	N	1					110
07	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2758	2	3	9	N	3	26	1			87
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					87
09	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	2116	2	4	9	N	4					91
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2683	2	3	9	N	3					94
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2386	2	6	9	N	5					99

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 13560

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254

06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2652	2	3	9	N	3					213
07	2480	N	1426	-0-	-1054	-0-	1426	2			N	-0-	30	1			183
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2573	2	2	9	N	2					185
09	2670	N	2458	-0-	-212	-0-	2457	2	1	9	N	1					186
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2268	2	3	9	N	3					189
11	2490	N	1665	-0-	-825	-0-	1662	2	3	9	N	3					192

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2396	-0-	-604	2677	2372	2	24	9	N	22	69	1			38
07	3100	N	2359	-0-	-741	1936	2349	2	10	9	N	9					47
08	3100	N	2369	-0-	-731	1205	2361	2	8	9	N	7					54
09	3000	N	2654	-0-	-346	859	2642	2	12	9	N	11					65
10	3100	N	2693	-0-	-407	452	2665	2	28	9	N	25					90
11	2741	N	2289	-0-	-452	-0-	2277	2	12	9	N	11					101

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					10
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					10
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					10
09	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	2			N	-0-					10
*10	1116	N	302	-0-	-814	-0-	302	2			N	-0-					10
*11	1140	N	21	-0-	-1119	-0-	21	2			N	-0-					10

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2568	-0-	-432	2137	2566	2	2	9	N	2	107	1			58
07	3100	N	2542	-0-	-558	1579	2542	2			N	-0-					58
08	3100	N	2221	-0-	-879	700	2221	2			N	-0-					58
09	2708	N	2008	-0-	-700	-0-	2008	2			N	-0-					58
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					58
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					58

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	1	86	1			80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					80
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					80
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1174	2	9	9	N	8					88
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	2	1	9	N	1					89

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5807	2	31	9	N	28					156
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					156
08	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					156
09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5280	2	2	9	N	2					158
10	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					158
11	1950	X	1031	-0-	-919	-0-	1025	2	6	9	N	5					163

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10295	2	86	9	N	78					275
07	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7138	2	130	9	N	118	206	1			187
08	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9175	2	167	9	N	152	170	1			169
09	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6846	2	101	9	N	92					261
10	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5407	2	96	9	N	87	179	1			169
11	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5828	2	106	9	N	96					265

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					255
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					255
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	728	2	4	9	N	4	192	1			67
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1	9	N	1					68
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					68
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					68

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1323	-0-	-207	-0-	1314	2	9	9	N	8					92
07	1457	N	1118	-0-	-339	-0-	1108	2	10	9	N	9	13	1			88
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1325	2	8	9	N	7					95
09	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1283	2	12	9	N	11					106
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1323	2	8	9	N	7					113
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1290	2	97	9	N	88					201

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	890	-0-	-70	-0-	868	2	22	9	N	20					144
07	992	N	888	-0-	-104	-0-	875	2	13	9	N	12					156
08	961	N	806	-0-	-155	-0-	793	2	13	9	N	12					168
09	900	N	749	-0-	-151	-0-	739	2	10	9	N	9					177
10	899	N	878	-0-	-21	-0-	866	2	12	9	N	11					188
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	790	2	6	9	N	5					193

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	624	-0-	-246	-0-	616	2	8	9	N	7					58
07	806	N	656	-0-	-150	-0-	649	2	7	9	N	6					64
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	779	2	8	9	N	7					71
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	705	2	11	9	N	10					81
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	818	2	9	9	N	8					89
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	785	2	12	9	N	11					100

THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419

06	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	977	2	41	9	N	37					193
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1120	2	19	9	N	17	9	1			201
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					201
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1082	2	6	9	N	5					206
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1377	2	6	9	N	5					211
11	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	1158	2	8	9	N	7					218

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4544	2	13	9	N	12					178
07	3999	X	3932	-0-	-67	-0-	3929	2	3	9	N	3	35	1			146
08	3999	X	3826	-0-	-173	-0-	3814	2	12	9	N	11					157
09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3874	2	15	9	N	14					171
10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4201	2	11	9	N	10					181
11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4132	2	29	9	N	26					207

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12682 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1366	2	23	9	N	21					203
07	1426	N	1171	-0-	-255	-0-	1164	2	7	9	N	6					209
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1521	2	17	9	N	15					224
09	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1269	2	34	9	N	31					255
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1301	2	7	9	N	6	1	1			260
11	1500	N	1271	-0-	-229	-0-	1262	2	9	9	N	8	1	1			267

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1971	-0-	-279	-0-	1969	2	2	9	N	2					120
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2650	2	8	9	N	7					127
08	2294	N	1560	-0-	-734	-0-	1560	2			N	-0-					127
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					127
10	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	2193	2	6	9	N	5					132
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					132

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	929	2	32	9	N	29					153
07	992	N	931	-0-	-61	-0-	916	2	15	9	N	14	139	1			28
08	992	N	902	-0-	-90	-0-	891	2	11	9	N	10					38
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	927	2	36	9	N	33					71
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1037	2	29	9	N	26					97
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1063	2	31	9	N	28	103	1			22

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					82
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	N	1	10	1			73
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					73
09	1290	N	1138	-0-	-152	-0-	1137	2	1	9	N	1					74
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	N	1					75
11	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	1113	2	2	9	N	2					77

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1778	-0-	-142	-0-	1774	2	4	9	N	4					225
07	2108	N	1282	-0-	-826	-0-	1271	2	11	9	N	10	204	1			31
08	1674	N	1246	-0-	-428	-0-	1245	2	1	9	N	1					32
09	1770	N	1097	-0-	-673	-0-	1095	2	2	9	N	2					34
10	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	1074	2	2	9	N	2					36
11	1200	N	1006	-0-	-194	-0-	1004	2	2	9	N	2					38

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	4375	-0-	-5	-0-	4375	2			N	-0-					82
07	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5252	2	1	9	N	1					83
08	4557	X	3884	-0-	-673	-0-	3884	2			N	-0-					83
09	4410	X	2861	-0-	-1549	-0-	2861	2			N	-0-					83
10	5239	X	3676	-0-	-1563	-0-	3650	2	26	9	N	24					107
11	5070	X	2916	-0-	-2154	-0-	2899	2	17	9	N	15					122

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					45
07	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					45
08	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					45
09	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					45
10	2914	N	1891	-0-	-1023	-0-	1891	2			N	-0-					45
11	2940	N	1277	-0-	-1663	-0-	1277	2			N	-0-					45

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	905	-0-	-235	-0-	905	2			N	-0-					190
07	1178	N	977	-0-	-201	-0-	977	2			N	-0-					190
08	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					190
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					190
*10	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					190
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					190

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722

06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1730	2	19	9	N	17					143
07	1550 N	1357	-0-	-193	-0-	1356	2	1	9	N	1	18	1			126
08	1581 N	1550	-0-	-31	-0-	1547	2	3	9	N	3					129
09	1740 N	1506	-0-	-234	-0-	1505	2	1	9	N	1					130
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1538	2	2	9	N	2					132
11	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1462	2	23	9	N	21					153

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483

06	1260 N	1169	-0-	-91	-0-	1169	2			N	-0-					70
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					70
08	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1183	2	1	9	N	1					71
09	1170 N	1047	-0-	-123	-0-	1047	2			N	-0-					71
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1301	2	9	9	N	8					79
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1196	2	3	9	N	3					82

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204

06	1650 N	1502	-0-	-148	-0-	1500	2	2	9	N	2					29
07	1643 N	1511	-0-	-132	-0-	1510	2	1	9	N	1					30
08	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	1484	2			N	-0-					30
09	1500 N	870	-0-	-630	-0-	870	2			N	-0-					30
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1875	2	2	9	N	2					32
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1481	2	1	9	N	1					33

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697

06	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3424	2	2	9	N	2					172
07	2542 X	352	-0-	-2190	-0-	352	2			N	-0-	30	1			142
08	2542 X	2334	-0-	-208	-0-	2334	2			N	-0-					142
09	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					142
*10	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					142
*11	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4175	2	10	9	N	9					151

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					128
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					128
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2023 - WELL PLUGGED 11/13/23

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358

06	3540 X	3345	-0-	-195	-0-	3345	2			N	-0-					86
07	3658 X	3556	-0-	-102	-0-	3553	2	3	9	N	3					89
08	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3905	2	2	9	N	2					91
09	3360 X	2831	-0-	-529	-0-	2831	2			N	-0-	69	1			22
10	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					22
11	3780 X	3524	-0-	-256	-0-	3523	2	1	9	N	1					23

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

06	1560 X	870	-0-	-690	-0-	870	2			N	-0-					150
07	2139 X	898	-0-	-1241	-0-	898	2			N	-0-					150
08	2139 X	992	-0-	-1147	-0-	992	2			N	-0-					150
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					150
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					150
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					150

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533

06	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2940	2	11	9	N	10					125
07	2697 X	1449	-0-	-1248	-0-	1438	2	11	9	N	10	122	1			13
08	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2995	2	15	9	N	14					27
09	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					27
10	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2737	2	1	9	N	1					28
11	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2820	2	4	9	N	4					32

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	N	1					110
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	331	2	4	9	N	4					114
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					114
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					114
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					114
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					114

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	839	2	24	9	N	22	1	1			134
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1071	2	19	9	N	17	56	1			95
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	743	2	14	9	N	13	1	1			107
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	543	2	26	9	N	24					131
10	620	N	548	-0-	-72	-0-	531	2	17	9	N	15	2	1			144
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	509	2	23	9	N	21	91	1			74

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	1120	-0-	-1850	-0-	1120	2			N	-0-					202
07	3069	X	531	-0-	-2538	-0-	531	2			N	-0-					202
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					202
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					202
*10	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					202
*11	1110	X	13	-0-	-1097	-0-	13	2			N	-0-					202

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788

06	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	1386	2	13	9	N	12	2	1			101
07	1488	N	869	-0-	-619	-0-	868	2	1	9	N	1	1	1			101
08	1426	N	885	-0-	-541	-0-	884	2	1	9	N	1	1	1			101
09	1410	N	945	-0-	-465	-0-	937	2	8	9	N	7					108
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	1	1			107
11	870	N	361	-0-	-509	-0-	357	2	4	9	N	4	1	1			110

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514

06	3000	N	4038	-0-	1038	1501	4038	2			N	-0-					349
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					349
08	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					349
09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					349
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					349
11	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					349

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404

06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2260	2	7	9	N	6					57
07	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	2052	2	6	9	N	5					62
08	2108	N	545	-0-	-1563	-0-	545	2			N	-0-					62
09	2280	N	1388	-0-	-892	-0-	1379	2	9	9	N	8					70
10	2046	N	1335	-0-	-711	-0-	1326	2	9	9	N	8					78
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2663	2	14	9	N	13					91

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684

06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					83
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					83
08	527	N	21	-0-	-506	-0-	21	2			N	-0-	59	1			24
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					24
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					24
11	3000	N	12059	-0-	9059	9059	12059	2			N	-0-					24

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942

06	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	1222	2	24	9	N	22	1	1			144
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1234	2	20	9	N	18	1	1			161
08	1302	N	818	-0-	-484	-0-	806	2	12	9	N	11	1	1			171
09	1260	N	528	-0-	-732	-0-	505	2	23	9	N	21					192
10	1240	N	615	-0-	-625	-0-	595	2	20	9	N	18	1	1			209
11	780	N	591	-0-	-189	-0-	571	2	20	9	N	18					227

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	762	2	8	9	N	7					129
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1557	2	3	9	N	3					132
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1235	2	3	9	N	3	109	1			26
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					26
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					26
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					26

BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	867	-0-	-273	-0-	867	2			N	-0-					164
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					164
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					164
09	870	N	531	-0-	-339	-0-	531	2			N	-0-					164
10	992	N	99	-0-	-893	-0-	99	2			N	-0-					164
11	900	N	445	-0-	-455	-0-	445	2			N	-0-					164

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			155
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	745	2	6	9	N	5	1	1			155
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	767	2	10	9	N	9					164
08	806	N	304	-0-	-502	-0-	300	2	4	9	N	4	1	1			167
09	750	N	19	-0-	-731	-0-	19	2			N	-0-					167
10	775	N	126	-0-	-649	-0-	125	2	1	9	N	1					168
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	307	2	7	9	N	6	147	1			27

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480

06	2100 N	656	-0-	-1444	-0-	653	2	3	9	N	3	104	1			58
07	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2948	2	1	9	N	1					59
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2011	2	7	9	N	6					65
09	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2619	2	1	9	N	1					66
10	2201 N	2139	-0-	-62	-0-	2136	2	3	9	N	3					69
11	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					69

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372

06	3420 X	1807	-0-	-1613	-0-	1753	2	54	9	N	49					173
07	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3668	2	54	9	N	49					222
08	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3481	2	59	9	N	54	188	1			88
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3470	2	63	9	N	57					145
10	3720 X	3503	-0-	-217	-0-	3440	2	63	9	N	57					202
11	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3572	2	85	9	N	77					279

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953

06	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	7246	2	142	9	N	129	186	1			164
07	7440 X	6664	-0-	-776	-0-	6540	2	124	9	N	113					277
08	7843 X	6928	-0-	-915	-0-	6806	2	122	9	N	111	182	1			206
09	7590 X	5788	-0-	-1802	-0-	5691	2	97	9	N	88					294
10	7843 X	5382	-0-	-2461	-0-	5273	2	109	9	N	99	188	1			205
11	7380 X	4921	-0-	-2459	-0-	4824	2	97	9	N	88					293

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400

06	5490 X	5304	-0-	-186	-0-	5206	2	98	9	N	89	184	1			210
07	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5569	2	98	9	N	89					299
08	6541 X	1697	-0-	-4844	-0-	1666	2	31	9	N	28					327
09	6330 X	5842	-0-	-488	-0-	5812	2	30	9	N	27					354
10	6541 X	4835	-0-	-1706	-0-	4756	2	79	9	N	72	188	1			238
11	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6127	2	111	9	N	101	185	1			154

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494

06	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					139
07	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					139
08	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					139
09	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					139
*10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					139
*11	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					139

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	1076	2			N	-0-					126
07	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	1063	2			N	-0-					126
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					126
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					126
*10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					126
*11	1320	N	952	-0-	-368	-0-	952	2			N	-0-					126

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	788	X	788	-0-	-0-	-0-	779	2	9	9	N	8					225
07	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					225
08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					225
09	712	X	712	-0-	-0-	-0-	694	2	18	9	N	16					241
10	763	X	763	-0-	-0-	-0-	748	2	15	9	N	14					255
11	669	X	669	-0-	-0-	-0-	648	2	21	9	N	19					274

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					254
07	651	N	521	-0-	-130	-0-	514	2	7	9	N	6	192	1			68
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					68
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	862	2	4	9	N	4					72
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	933	2	2	9	N	2					74
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					74

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					163
07	378	X	378	-0-	-0-	-0-	371	2	7	9	N	6					169
08	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					169
09	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					169
10	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					169
11	604	X	604	-0-	-0-	-0-	591	2	13	9	N	12	1	1			180

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3380	2	138	9	N	125					353
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3029	2	94	9	N	85	189	1			249
08	3751	X	3141	-0-	-610	-0-	3042	2	99	9	N	90					339
09	3630	X	3207	-0-	-423	-0-	3130	2	77	9	N	70	191	1			218
10	3751	X	3094	-0-	-657	-0-	2986	2	108	9	N	98					316
11	3510	X	2864	-0-	-646	-0-	2781	2	83	9	N	75	192	1			199

STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					134
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					134
08	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	2372	2			N	-0-					134
09	2730	N	2664	-0-	-66	-0-	2664	2			N	-0-					134
*10	2604	N	2409	-0-	-195	-0-	2409	2			N	-0-					134
*11	2310	N	2203	-0-	-107	-0-	2203	2			N	-0-					134

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	190	-0-	-1550	-0-	190	2			N	-0-					42
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					42
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					42
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					42
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					42
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					42

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450

06	DLQ G-10		2921	-0-	2921	2921	2921	2			Y	-0-					122
07	DLQ G-10		2638	-0-	2638	5559	2631	2	7	9	Y	6					128
08	DLQ G-10		2282	-0-	2282	7841	2282	2			Y	-0-					128
09	DLQ G-10		2229	-0-	2229	10070	2229	2			Y	-0-					128
10	12112	X	2042	-0-	-10070	-0-	2040	2	2	9	Y	2					130
11	2910	X	1917	-0-	-993	-0-	1911	2	6	9	Y	5					135

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511

06	13080	X	11557	-0-	-1523	-0-	11477	2	80	9	N	73					206
07	13516	X	12108	-0-	-1408	-0-	12014	2	94	9	N	85	183	1			108
08	13516	X	11848	-0-	-1668	-0-	11804	2	44	9	N	40					148
09	12870	X	10696	-0-	-2174	-0-	10627	2	69	9	N	63					211
10	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12805	2	94	9	N	85	172	1			124
11	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12193	2	136	9	N	124					248

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4610 - 5400

06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486

06	26755	X	26755	-0-	-0-	-0-	26242	2	513	9	N	466	566	1			411
07	27143	X	27143	-0-	-0-	-0-	26661	2	482	9	N	438	187	1			662
08	24769	X	24769	-0-	-0-	-0-	24380	2	389	9	N	354	757	1			259
09	26516	X	26516	-0-	-0-	-0-	26063	2	453	9	N	412	193	1			478
*10	27075	X	27075	-0-	-0-	-0-	26576	2	499	9	N	454	369	1			563
*11	27286	X	27286	-0-	-0-	-0-	26767	2	519	9	N	472	575	1			460

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11850	X	10330	-0-	-1520	-0-	10279	2	51	9	N	46	178	1			122
07	12245	X	11853	-0-	-392	-0-	11665	2	188	9	N	171					293
08	11904	X	11380	-0-	-524	-0-	11174	2	206	9	N	187	179	1			301
09	11220	X	10695	-0-	-525	-0-	10509	2	186	9	N	169	182	1			288
10	11842	X	11357	-0-	-485	-0-	11200	2	157	9	N	143	190	1			241
11	11460	X	11037	-0-	-423	-0-	10905	2	132	9	N	120	190	1			171

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591

06	660	N	510	-0-	-150	-0-	508	2	2	9	N	2					158
07	620	N	394	-0-	-226	-0-	392	2	2	9	N	2	3	1			157
08	527	N	11	-0-	-516	-0-	11	2			N	-0-					157
09	510	N	371	-0-	-139	-0-	371	2			N	-0-					157
10	403	N	12	-0-	-391	-0-	11	2	1	9	N	1					158
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					158

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493

06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4825	2	116	9	N	105	194	1			153
07	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5693	2	135	9	N	123	164	1			112
08	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5684	2	100	9	N	91					203
09	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5611	2	157	9	N	143	169	1			177
10	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	5911	2	152	9	N	138	103	1			212
11	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5651	2	149	9	N	135	187	1			160

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					522
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					522
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					522
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					522
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					522
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					522

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555

06	DLQ G-10		2289	-0-	2289	2289	2167	2	122	9	Y	111	190	1			84
07	DLQ G-10		2486	-0-	2486	4775	2383	2	103	9	Y	94					178
08	DLQ G-10		2331	-0-	2331	7106	2240	2	91	9	Y	83					261
09	DLQ G-10		2255	-0-	2255	9361	2158	2	97	9	Y	88	179	1			170
10	11588	X	2227	-0-	-9361	-0-	2117	2	110	9	Y	100					270
11	2400	X	2061	-0-	-339	-0-	1965	2	96	9	Y	87	193	1			164

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205

06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2728	2	94	9	N	85	176	1			191
07	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2189	2	107	9	N	97					288
08	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	2889	2	79	9	N	72	88	1			272
09	3210	X	2929	-0-	-281	-0-	2835	2	94	9	N	85	182	1			175
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3569	2	59	9	N	54					229
11	2880	X	2777	-0-	-103	-0-	2701	2	76	9	N	69					298

DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850

06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1845	2	8	9	N	7					292
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					292
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2347	2	51	9	N	46	188	1			150
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2363	2	88	9	N	80					230
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2419	2	109	9	N	99	189	1			140
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2089	2	61	9	N	55					195

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200 X	4188	-0-	-3012	-0-	4071	2	117	9	N	106	177	1			161
07	7440 X	4309	-0-	-3131	-0-	4186	2	123	9	N	112	187	1			86
08	7440 X	4999	-0-	-2441	-0-	4880	2	119	9	N	108	92	1			102
09	6000 X	5244	-0-	-756	-0-	5055	2	189	9	N	172	99	1			175
10	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6542	2	198	9	N	180	179	1			176
11	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8661	2	218	9	N	198	175	1			199

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376

06	6030 X	5935	-0-	-95	-0-	5769	2	166	9	N	151	191	1			273
07	6231 X	6197	-0-	-34	-0-	6041	2	156	9	N	142	193	1			222
08	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	5965	2	130	9	N	118					340
09	5940 X	5863	-0-	-77	-0-	5729	2	134	9	N	122	187	1			275
10	6200 X	5926	-0-	-274	-0-	5814	2	112	9	N	102	192	1			185
11	6000 X	5735	-0-	-265	-0-	5611	2	124	9	N	113					298

BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305

06	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	4858	2	178	9	N	162	190	1			242
07	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4279	2	167	9	N	152	211	1			183
08	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4049	2	194	9	N	176	186	1			173
09	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3565	2	176	9	N	160					333
10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3456	2	202	9	N	184	192	1			325
11	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3460	2	191	9	N	174	192	1			307

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233

06	5340 X	4372	-0-	-968	-0-	4251	2	121	9	N	110	191	1			112
07	5518 X	4886	-0-	-632	-0-	4769	2	117	9	N	106					218
08	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5881	2	107	9	N	97	192	1			123
09	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6634	2	125	9	N	114					237
10	5053 X	4890	-0-	-163	-0-	4801	2	89	9	N	81	156	1			162
11	5790 X	4767	-0-	-1023	-0-	4645	2	122	9	N	111					273

BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373

06	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4825	2	34	9	N	31					212
07	6045 X	3889	-0-	-2156	-0-	3889	2			N	-0-					212
08	6045 X	2635	-0-	-3410	-0-	2552	2	83	9	N	75	192	1			95
09	5850 X	3898	-0-	-1952	-0-	3795	2	103	9	N	94					189
10	5766 X	2680	-0-	-3086	-0-	2575	2	105	9	N	95					284
11	4860 X	3606	-0-	-1254	-0-	3417	2	189	9	N	172	192	1			264

LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.14410 - 17637

06	8010 X	6510	-0-	-1500	-0-	6272	2	238	9	N	216					426
07	8277 X	6875	-0-	-1402	-0-	6703	2	172	9	N	156	189	1			393
08	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	8525	2	145	9	N	132	379	1			146
09	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7073	2	125	9	N	114					260
10	7161 X	5951	-0-	-1210	-0-	5773	2	178	9	N	162	190	1			232
11	8400 X	5018	-0-	-3382	-0-	4872	2	146	9	N	133	194	1			171

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503

06	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8836	2	147	9	N	134	178	1			204
07	8246 X	8217	-0-	-29	-0-	8064	2	153	9	N	139	187	1			156
08	8308 X	8159	-0-	-149	-0-	8002	2	157	9	N	143					299
09	8040 X	7110	-0-	-930	-0-	6992	2	118	9	N	107	159	1			247
10	8308 X	7953	-0-	-355	-0-	7830	2	123	9	N	112	184	1			175
11	8040 X	7725	-0-	-315	-0-	7593	2	132	9	N	120					295

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220 X	4378	-0-	-842	-0-	4289	2	89	9	N	81					218
07	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6501	2	168	9	N	153	167	1			204
08	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6680	2	156	9	N	142	187	1			159
09	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	7186	2	165	9	N	150	73	1			236
10	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7520	2	134	9	N	122	165	1			193
11	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6612	2	139	9	N	126					319

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523

06	6030 X	5983	-0-	-47	-0-	5807	2	176	9	N	160					252
07	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6304	2	182	9	N	165	172	1			245
08	6200 X	5835	-0-	-365	-0-	5693	2	142	9	N	129	188	1			186
09	5970 X	5470	-0-	-500	-0-	5329	2	141	9	N	128	175	1			139
10	6479 X	5706	-0-	-773	-0-	5554	2	152	9	N	138	183	1			94
11	6270 X	5919	-0-	-351	-0-	5713	2	206	9	N	187	184	1			97

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B DENY	181	-0-	181	181	181	2			Y	-0-					37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					37
11	181 X	-0-	-0-	-181	-0-					Y	-0-					37

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463

06	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	7818	2	124	9	N	113	193	1			170
07	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	8150	2	132	9	N	120	180	1			110
08	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	7913	2	101	9	N	92					202
09	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7360	2	114	9	N	104	179	1			127
10	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7687	2	119	9	N	108					235
11	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7182	2	73	9	N	66	185	1			116

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427

06	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5610	2	226	9	N	205	341	1			211
07	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5722	2	240	9	N	218	179	1			250
08	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5606	2	166	9	N	151	188	1			213
09	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5311	2	228	9	N	207	178	1			242
*10	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5371	2	248	9	N	225	186	1			281
*11	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5269	2	233	9	N	212	189	1			304

THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309

06	DLQ G-10	6348	-0-	6348	6348	6236	2	112	9	Y	102					222
07	DLQ G-10	5055	-0-	5055	11403	4954	2	101	9	Y	92	189	1			125
08	DLQ G-10	5421	-0-	5421	16824	5308	2	113	9	Y	103					228
09	DLQ G-10	4854	-0-	4854	21678	4767	2	87	9	Y	79	193	1			114
10	25843 X	4165	-0-	-21678	-0-	4088	2	77	9	Y	70					184
11	6360 X	4889	-0-	-1471	-0-	4787	2	102	9	Y	93					277

BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14680 - 20052

06	12270 X	11618	-0-	-652	-0-	11614	2	4	9	N	4					187
07	16076 X	16076	-0-	-0-	-0-	16052	2	24	9	N	22	51	1			158
08	14275 X	14275	-0-	-0-	-0-	14275	2			N	-0-					158
09	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	13809	2			N	-0-					158
10	14105 X	13591	-0-	-514	-0-	13591	2			N	-0-					158
11	13650 X	13390	-0-	-260	-0-	13358	2	32	9	N	29					187

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760 X	5607	-0-	-153	-0-	5476	2	131	9	N	119	179	1			232
07	5952 X	5833	-0-	-119	-0-	5682	2	151	9	N	137	180	1			189
08	5890 X	5810	-0-	-80	-0-	5661	2	149	9	N	135	176	1			148
09	5640 X	5549	-0-	-91	-0-	5392	2	157	9	N	143					291
10	5828 X	5554	-0-	-274	-0-	5401	2	153	9	N	139	174	1			256
11	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5589	2	144	9	N	131	184	1			203

THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669

06	DLQ G-10	4049	-0-	4049	4049	3811	2	238	9	Y	216	382	1			131
07	DLQ G-10	4203	-0-	4203	8252	4049	2	154	9	Y	140					271
08	DLQ G-10	4195	-0-	4195	12447	4005	2	190	9	Y	173	189	1			255
09	DLQ G-10	3869	-0-	3869	16316	3706	2	163	9	Y	148	190	1			213
10	20190 X	3874	-0-	-16316	-0-	3706	2	168	9	Y	153	192	1			174
11	4080 X	3761	-0-	-319	-0-	3579	2	182	9	Y	165	192	1			147

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451

06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	49	189	1			99
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2799	2	109	9	N	99	5	1			193
08	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4232	2	125	9	N	114	207	1			100
09	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3543	2	69	9	N	63	10	1			153
10	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	18	36	1			135
11	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	69	6	1			198

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5712	2	46	9	N	42					118
07	4898	X	4013	-0-	-885	-0-	3972	2	41	9	N	37					155
08	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7658	2	18	9	N	16					171
09	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5964	2	31	9	N	28					199
10	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5788	2	64	9	N	58	167	1			90
11	5400	X	4259	-0-	-1141	-0-	4207	2	52	9	N	47					137

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382

06	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10131	2	380	9	N	345	590	1			202
07	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10450	2	345	9	N	314	7	1			509
08	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	10942	2	276	9	N	251	394	1			366
09	20078	X	20078	-0-	-0-	-0-	19706	2	372	9	N	338	200	1			504
*10	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	6886	2	254	9	N	231	405	1			330
*11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3662	2	175	9	N	159	196	1			293

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121

06	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	16814	2	285	9	N	259	419	1			183
07	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	16522	2	294	9	N	267	202	1			248
08	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	16257	2	241	9	N	219	208	1			259
09	37678	X	37678	-0-	-0-	-0-	37397	2	281	9	N	255	197	1			317
*10	22614	X	22614	-0-	-0-	-0-	22303	2	311	9	N	283	413	1			187
*11	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	15327	2	272	9	N	247	10	1			424

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373

06	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7379	2	143	9	N	130					530
07	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11095	2	189	9	N	172	250	1			452
08	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8628	2	200	9	N	182	122	1			512
09	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8124	2	160	9	N	145	189	1			468
*10	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9763	2	193	9	N	175	185	1			458
*11	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10642	2	198	9	N	180	304	1			334

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101

06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4724	2	207	9	N	188	210	1			275
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4038	2	224	9	N	204	247	1			232
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3700	2	198	9	N	180					412
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2766	2	234	9	N	213	359	1			266
*10	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4083	2	224	9	N	204	177	1			293
*11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3779	2	190	9	N	173					466

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13535 - 17668

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729

06	8280	X	495	-0-	-7785	-0-	489	2	6	9	N	5	16	1			212
07	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	9983	2	117	9	N	106	1	1			317
08	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8053	2	33	9	N	30	10	1			337
09	7290	X	7241	-0-	-49	-0-	7149	2	92	9	N	84	7	1			414
10	9486	X	7384	-0-	-2102	-0-	7338	2	46	9	N	42	212	1			244
11	9180	X	5668	-0-	-3512	-0-	5637	2	31	9	N	28	5	1			267

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8557	2	86	9	N	78	241	1			208
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	16	1			281
08	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8671	2	75	9	N	68	24	1			325
09	16321	X	16321	-0-	-0-	-0-	16234	2	87	9	N	79	11	1			393
10	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7899	2	76	9	N	69	411	1			51
11	16830	X	16830	-0-	-0-	-0-	16750	2	80	9	N	73	6	1			118

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578

06	2730	X	2578	-0-	-152	-0-	2482	2	96	9	N	87	76	1			152
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2855	2	128	9	N	116	172	1			96
08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2844	2	94	9	N	85					181
09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2687	2	124	9	N	113	187	1			107
10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2885	2	129	9	N	117					224
11	2880	X	2787	-0-	-93	-0-	2660	2	127	9	N	115	179	1			160

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406

06	4620	X	4011	-0-	-609	-0-	3856	2	155	9	N	141	118	1			173
07	4774	X	4022	-0-	-752	-0-	3866	2	156	9	N	142	187	1			128
08	4371	X	4263	-0-	-108	-0-	4096	2	167	9	N	152	184	1			96
09	4230	X	4014	-0-	-216	-0-	3848	2	166	9	N	151					247
10	4309	X	4213	-0-	-96	-0-	4063	2	150	9	N	136	189	1			194
11	4140	X	4076	-0-	-64	-0-	3908	2	168	9	N	153	200	1			147

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569

06	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	17303	2	290	9	N	264	236	1			323
07	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	15515	2	315	9	N	286	384	1			225
08	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-	18475	2	327	9	N	297	230	1			292
09	35040	X	35040	-0-	-0-	-0-	34697	2	343	9	N	312	219	1			385
*10	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8634	2	315	9	N	286	460	1			211
*11	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	11715	2	311	9	N	283	213	1			281

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7324	2	174	9	N	158	171	1			449
07	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8088	2	182	9	N	165	180	1			434
08	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8092	2	136	9	N	124	194	1			364
09	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6632	2	149	9	N	135	179	1			320
*10	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7092	2	163	9	N	148	184	1			284
*11	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	7959	2	231	9	N	210	190	1			304

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768

06	6510	X	6030	-0-	-480	-0-	5991	2	39	9	N	35					533
07	6665	X	5912	-0-	-753	-0-	5861	2	51	9	N	46	66	1			513
08	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6150	2	103	9	N	94	186	1			421
09	6030	X	5483	-0-	-547	-0-	5349	2	134	9	N	122	185	1			358
10	6231	X	3061	-0-	-3170	-0-	2930	2	131	9	N	119	194	1			283
11	6060	X	5659	-0-	-401	-0-	5506	2	153	9	N	139	193	1			229

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245

06	5460	X	701	-0-	-4759	-0-	701	2			N	-0-	1	1			129
07	5642	X	549	-0-	-5093	-0-	549	2			N	-0-					129
08	5642	X	846	-0-	-4796	-0-	846	2			N	-0-					129
09	5460	X	233	-0-	-5227	-0-	233	2			N	-0-					129
10	713	X	138	-0-	-575	-0-	131	2	7	9	N	6	1	1			134
11	810	X	412	-0-	-398	-0-	360	2	52	9	N	47	3	1			178

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533

06	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	15558	2	290	9	N	264	190	1			282
07	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	16250	2	260	9	N	236	383	1			135
08	15632	X	15632	-0-	-0-	-0-	15441	2	191	9	N	174	199	1			110
09	14790	X	13377	-0-	-1413	-0-	13241	2	136	9	N	124					234
10	15283	X	11038	-0-	-4245	-0-	10925	2	113	9	N	103	183	1			154
11	14790	X	12031	-0-	-2759	-0-	11841	2	190	9	N	173					327

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601

06	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	7890	2	163	9	N	148	224	1			208
07	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8488	2	175	9	N	159	206	1			161
08	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8327	2	162	9	N	147	213	1			95
09	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9157	2	158	9	N	144	16	1			223
10	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8330	2	173	9	N	157	239	1			141
11	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8178	2	168	9	N	153	59	1			235

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1530	2	61	9	N	55					220
07	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					220
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2137	2	22	9	N	20					240
09	3000	N	4223	-0-	1223	1223	4055	2	168	9	N	153	191	1			202
*10	3100	N	3088	-0-	-12	1211	2993	2	95	9	N	86					288
*11	2469	N	1258	-0-	-1211	-0-	1258	2			N	-0-					288

JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	12379	2	220	9	N	200	227	1			337
07	10602	X	7850	-0-	-2752	-0-	7701	2	149	9	N	135	205	1			267
08	10602	X	5603	-0-	-4999	-0-	5530	2	73	9	N	66	37	1			296
09	12030	X	31	-0-	-11999	-0-	31	2			N	-0-	17	1			279
10	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	14959	2	210	9	N	191	219	1			251
11	12030	X	10089	-0-	-1941	-0-	9893	2	196	9	N	178	28	1			401

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12791	2	132	9	N	120	219	1			315
07	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10710	2	88	9	N	80	206	1			189
08	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10401	2	75	9	N	68	19	1			238
09	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	18481	2	123	9	N	112	11	1			339
*10	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7827	2	81	9	N	74	205	1			208
*11	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9579	2	112	9	N	102	9	1			301

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6731	2	190	9	N	173	68	1			509
07	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6655	2	151	9	N	137	215	1			431
08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6066	2	97	9	N	88	40	1			479
09	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	16920	2	202	9	N	184	403	1			260
10	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8594	2	188	9	N	171	77	1			354
11	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8432	2	218	9	N	198	214	1			338

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315

LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404

06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3978	2	31	9	N	28					307
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4380	2	65	9	N	59	185	1			181
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4400	2	26	9	N	24	62	1			143
09	4020	X	3846	-0-	-174	-0-	3837	2	9	9	N	8					151
10	4433	X	3226	-0-	-1207	-0-	3193	2	33	9	N	30					181
11	4290	X	2286	-0-	-2004	-0-	2274	2	12	9	N	11					192

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469

06	8280	X	5663	-0-	-2617	-0-	5545	2	118	9	N	107					373
07	7595	X	5685	-0-	-1910	-0-	5582	2	103	9	N	94	349	1			118
08	7161	X	5403	-0-	-1758	-0-	5302	2	101	9	N	92					210
09	6300	X	5751	-0-	-549	-0-	5661	2	90	9	N	82					292
10	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7190	2	140	9	N	127	183	1			236
11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6159	2	139	9	N	126					362

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140 X	7083	-0-	-57	-0-	6878	2	205	9	N	186	171	1			203
07	7378 X	7079	-0-	-299	-0-	6842	2	237	9	N	215	188	1			230
08	6789 X	6766	-0-	-23	-0-	6615	2	151	9	N	137	198	1			169
09	7080 X	5136	-0-	-1944	-0-	4991	2	145	9	N	132	189	1			112
10	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7266	2	139	9	N	126					238
11	7080 X	6630	-0-	-450	-0-	6484	2	146	9	N	133	187	1			184

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284

06	14340 X	12702	-0-	-1638	-0-	12535	2	167	9	N	152	190	1			329
07	13857 X	7332	-0-	-6525	-0-	7269	2	63	9	N	57	183	1			203
08	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	13995	2	32	9	N	29					232
09	13140 X	11758	-0-	-1382	-0-	11758	2			N	-0-					232
10	13113 X	12670	-0-	-443	-0-	12668	2	2	9	N	2					234
11	13560 X	11760	-0-	-1800	-0-	11607	2	153	9	N	139					373

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127

06	12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	12593	2	193	9	N	175	188	1			263
07	12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	12595	2	146	9	N	133	187	1			209
08	13708 X	13708	-0-	-0-	-0-	13556	2	152	9	N	138	174	1			173
09	12780 X	12226	-0-	-554	-0-	12082	2	144	9	N	131	181	1			123
10	13206 X	8824	-0-	-4382	-0-	8686	2	138	9	N	125					248
11	13260 X	11028	-0-	-2232	-0-	10887	2	141	9	N	128	180	1			196

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152

06	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4744	2	133	9	N	121	175	1			358
07	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4381	2	87	9	N	79					437
08	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4235	2	100	9	N	91	191	1			337
09	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3844	2	75	9	N	68					405
*10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3650	2	102	9	N	93	189	1			309
*11	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3972	2	86	9	N	78					387

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828

06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991

06	14168 X	14168	-0-	-0-	-0-	13950	2	218	9	N	198	477	1			378
07	14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	13780	2	339	9	N	308	30	1			656
08	14574 X	14574	-0-	-0-	-0-	14311	2	263	9	N	239	418	1			477
09	25847 X	25847	-0-	-0-	-0-	25562	2	285	9	N	259	340	1			396
*10	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	13662	2	253	9	N	230	451	1			175
*11	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	12670	2	243	9	N	221	21	1			375

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5942	2	101	9	N	92	180	1			87
07	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	5947	2	133	9	N	121					208
08	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6010	2	124	9	N	113	187	1			134
09	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	5870	2	133	9	N	121					255
10	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6186	2	128	9	N	116	194	1			177
11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6030	2	119	9	N	108	199	1			86

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					120
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7097	2	232	9	N	211	180	1			291
07	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5207	2	42	9	N	38	159	1			170
08	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4685	2	18	9	N	16					186
09	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4957	2	61	9	N	55					241
*10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4769	2	99	9	N	90					331
*11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4254	2	198	9	N	180	358	1			153

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	6411	-0-	-369	-0-	6294	2	117	9	N	106					387
07	7006	X	6280	-0-	-726	-0-	6173	2	107	9	N	97	187	1			297
08	6603	X	6133	-0-	-470	-0-	6009	2	124	9	N	113					410
09	6420	X	5336	-0-	-1084	-0-	5203	2	133	9	N	121	182	1			349
10	6634	X	4522	-0-	-2112	-0-	4401	2	121	9	N	110	188	1			271
11	6420	X	5683	-0-	-737	-0-	5548	2	135	9	N	123	200	1			194

DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13569 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13095 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13020 - 17507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27944	X	27944	-0-	-0-	-0-	27464	2	480	9	N	436	356	1			837
07	28633	X	28633	-0-	-0-	-0-	28063	2	570	9	N	518	888	1			467
08	26175	X	26175	-0-	-0-	-0-	25652	2	523	9	N	475	524	1			418
09	25425	X	25425	-0-	-0-	-0-	24852	2	573	9	N	521	187	1			752
*10	24611	X	24611	-0-	-0-	-0-	24136	2	475	9	N	432	565	1			619
*11	27592	X	27592	-0-	-0-	-0-	27060	2	532	9	N	484	197	1			906

DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426

06	7890	X	5361	-0-	-2529	-0-	5250	2	111	9	N	101					217
07	8153	X	2763	-0-	-5390	-0-	2709	2	54	9	N	49	178	1			88
08	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9506	2	156	9	N	142	173	1			57
09	7260	X	6535	-0-	-725	-0-	6432	2	103	9	N	94					151
10	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6904	2	90	9	N	82					233
11	7890	X	6751	-0-	-1139	-0-	6630	2	121	9	N	110	189	1			154

DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230

06	3360	X	2138	-0-	-1222	-0-	2126	2	12	9	N	11					144
07	3472	X	2223	-0-	-1249	-0-	2197	2	26	9	N	24					168
08	3472	X	1586	-0-	-1886	-0-	1573	2	13	9	N	12					180
09	2670	X	2154	-0-	-516	-0-	2150	2	4	9	N	4	112	1			72
10	2542	X	2483	-0-	-59	-0-	2460	2	23	9	N	21					93
11	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2335	2	29	9	N	26					119

DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128

06	4590	X	3467	-0-	-1123	-0-	3402	2	65	9	N	59					257
07	4526	X	4279	-0-	-247	-0-	4242	2	37	9	N	34	188	1			103
08	2790	X	1674	-0-	-1116	-0-	1657	2	17	9	N	15					118
09	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	4936	2	136	9	N	124					242
10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	6972	2	155	9	N	141	191	1			192
11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6333	2	158	9	N	144					336

ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412

06	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6328	2	80	9	N	73					274
07	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5637	2	100	9	N	91	192	1			173
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5026	2	50	9	N	45					218
09	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	11951	2	52	9	N	47					265
10	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6375	2	50	9	N	45					310
11	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6772	2	100	9	N	91	190	1			211

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333

06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1295	2	25	9	N	23					160
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1640	2	32	9	N	29					189
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1453	2	32	9	N	29					218
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1534	2	30	9	N	27					245
10	1674	N	1110	-0-	-564	-0-	1100	2	10	9	N	9	188	1			66
11	1440	N	107	-0-	-1333	-0-	107	2			N	-0-					66

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150

06	4350	X	3703	-0-	-647	-0-	3576	2	127	9	N	115					303
07	4495	X	3817	-0-	-678	-0-	3792	2	25	9	N	23	191	1			135
08	4278	X	3842	-0-	-436	-0-	3769	2	73	9	N	66					201
09	3990	X	3746	-0-	-244	-0-	3661	2	85	9	N	77					278
10	4061	X	3263	-0-	-798	-0-	3196	2	67	9	N	61	193	1			146
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3899	2	121	9	N	110					256

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522

06	7440	X	7321	-0-	-119	-0-	7211	2	110	9	N	100					277
07	7595	X	6705	-0-	-890	-0-	6577	2	128	9	N	116	188	1			205
08	7843	X	6353	-0-	-1490	-0-	6275	2	78	9	N	71	179	1			97
09	7590	X	5748	-0-	-1842	-0-	5637	2	111	9	N	101					198
10	7843	X	6183	-0-	-1660	-0-	6065	2	118	9	N	107	190	1			115
11	7320	X	6147	-0-	-1173	-0-	6029	2	118	9	N	107					222

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664

06	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10013	2	18	9	N	16					304
07	10757	X	10653	-0-	-104	-0-	10621	2	32	9	N	29	177	1			156
08	10757	X	9881	-0-	-876	-0-	9881	2			N	-0-					156
09	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	15028	2	48	9	N	44					200
10	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	11477	2	10	9	N	9					209
11	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	10633	2	65	9	N	59					268

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335

06	8250	X	7890	-0-	-360	-0-	7814	2	76	9	N	69					320
07	8525	X	8128	-0-	-397	-0-	8041	2	87	9	N	79	190	1			209
08	8525	X	8218	-0-	-307	-0-	8130	2	88	9	N	80					289
09	7980	X	7731	-0-	-249	-0-	7667	2	64	9	N	58	194	1			153
10	8215	X	7741	-0-	-474	-0-	7691	2	50	9	N	45					198
11	7950	X	7559	-0-	-391	-0-	7544	2	15	9	N	14					212

LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106

06	5070	X	4777	-0-	-293	-0-	4696	2	81	9	N	74	176	1			233
07	5487	X	4866	-0-	-621	-0-	4725	2	141	9	N	128	201	1			160
08	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5625	2	131	9	N	119					279
09	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5239	2	127	9	N	115					394
10	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5677	2	144	9	N	131	391	1			134
11	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5454	2	102	9	N	93					227

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23454	X	23454	-0-	-0-	-0-	23190	2	264	9	N	240	246	1			494
07	27097	X	27097	-0-	-0-	-0-	26808	2	289	9	N	263	407	1			350
08	26358	X	26358	-0-	-0-	-0-	26065	2	293	9	N	266	209	1			407
09	49248	X	49248	-0-	-0-	-0-	48944	2	304	9	N	276	215	1			468
*10	32628	X	32628	-0-	-0-	-0-	32297	2	331	9	N	301	260	1			509
*11	27760	X	27760	-0-	-0-	-0-	27334	2	426	9	N	387	215	1			681

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16560	X	16448	-0-	-112	-0-	16191	2	257	9	N	234	191	1			299
07	17112	X	16940	-0-	-172	-0-	16690	2	250	9	N	227	375	1			151
08	17391	X	16817	-0-	-574	-0-	16561	2	256	9	N	233	185	1			199
09	16830	X	15880	-0-	-950	-0-	15624	2	256	9	N	233	202	1			230
10	17391	X	15661	-0-	-1730	-0-	15407	2	254	9	N	231	199	1			262
11	16440	X	15869	-0-	-571	-0-	15625	2	244	9	N	222	382	1			102

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3496	2	62	9	N	56					159
07	2945	X	2770	-0-	-175	-0-	2731	2	39	9	N	35					194
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3351	2	50	9	N	45					239
09	3090	X	2896	-0-	-194	-0-	2852	2	44	9	N	40	188	1			91
10	3193	X	2469	-0-	-724	-0-	2449	2	20	9	N	18					109
11	3090	X	2991	-0-	-99	-0-	2951	2	40	9	N	36					145

STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	6430	-0-	-470	-0-	6349	2	81	9	N	74	84	1			71
07	7130	X	6207	-0-	-923	-0-	6150	2	57	9	N	52					123
08	7130	X	5818	-0-	-1312	-0-	5804	2	14	9	N	13					136
09	6720	X	5893	-0-	-827	-0-	5826	2	67	9	N	61	150	1			47
10	6758	X	6060	-0-	-698	-0-	5980	2	80	9	N	73					120
11	6420	X	5808	-0-	-612	-0-	5600	2	208	9	N	189	194	1			115

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000

06	6000	X	5760	-0-	-240	-0-	5507	2	253	9	N	230	191	1			346
07	6200	X	5809	-0-	-391	-0-	5658	2	151	9	N	137	192	1			291
08	6200	X	5767	-0-	-433	-0-	5558	2	209	9	N	190	188	1			293
09	6000	X	5250	-0-	-750	-0-	5057	2	193	9	N	175	192	1			276
10	6200	X	5241	-0-	-959	-0-	5116	2	125	9	N	114	192	1			198
11	5760	X	5124	-0-	-636	-0-	4902	2	222	9	N	202					400

DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705

06	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13345	2	207	9	N	188	192	1			144
07	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	13300	2	162	9	N	147	192	1			99
08	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	12919	2	212	9	N	193	188	1			104
09	8130	X	8028	-0-	-102	-0-	7817	2	211	9	N	192	190	1			106
10	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9620	2	193	9	N	175					281
11	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13296	2	174	9	N	158	192	1			247

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199

06	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11531	2	162	9	N	147	189	1			258
07	10478	X	10276	-0-	-202	-0-	10111	2	165	9	N	150	187	1			221
08	10447	X	7910	-0-	-2537	-0-	7859	2	51	9	N	46					267
09	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14595	2	103	9	N	94	223	1			138
10	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11063	2	171	9	N	155					293
11	10650	X	9817	-0-	-833	-0-	9687	2	130	9	N	118					411

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457

06	23130	X	15485	-0-	-7645	-0-	15421	2	64	9	N	58					258
07	19220	X	13947	-0-	-5273	-0-	13917	2	30	9	N	27					285
08	18228	X	15706	-0-	-2522	-0-	15647	2	59	9	N	54	189	1			150
09	17640	X	12950	-0-	-4690	-0-	12881	2	69	9	N	63					213
10	17732	X	14255	-0-	-3477	-0-	14214	2	41	9	N	37					250
11	15480	X	13173	-0-	-2307	-0-	13019	2	154	9	N	140	193	1			197

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16200 X	14385	-0-	-1815	-0-	14230	2	155	9	N	141					270
07	14694 X	14495	-0-	-199	-0-	14342	2	153	9	N	139	189	1			220
08	15376 X	13872	-0-	-1504	-0-	13738	2	134	9	N	122	165	1			177
09	14880 X	13652	-0-	-1228	-0-	13535	2	117	9	N	106	184	1			99
10	15376 X	13718	-0-	-1658	-0-	13553	2	165	9	N	150					249
11	14400 X	13074	-0-	-1326	-0-	12921	2	153	9	N	139	192	1			196

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347

06	15390 X	14208	-0-	-1182	-0-	14077	2	131	9	N	119					295
07	15903 X	15207	-0-	-696	-0-	15006	2	201	9	N	183	192	1			286
08	16492 X	14429	-0-	-2063	-0-	14258	2	171	9	N	155					441
09	15960 X	13702	-0-	-2258	-0-	13545	2	157	9	N	143	378	1			206
10	16492 X	13742	-0-	-2750	-0-	13567	2	175	9	N	159					365
11	14730 X	13261	-0-	-1469	-0-	13077	2	184	9	N	167	187	1			345

MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13175 - 20091

06	24090 X	21417	-0-	-2673	-0-	21094	2	323	9	N	294	184	1			283
07	24459 X	22177	-0-	-2282	-0-	21818	2	359	9	N	326	357	1			252
08	24180 X	21722	-0-	-2458	-0-	21388	2	334	9	N	304	369	1			187
09	22980 X	20103	-0-	-2877	-0-	19770	2	333	9	N	303	186	1			304
10	22537 X	20677	-0-	-1860	-0-	20319	2	358	9	N	325	392	1			237
11	21450 X	19478	-0-	-1972	-0-	19135	2	343	9	N	312	382	1			167

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13215 - 20621

06	24180 X	8062	-0-	-16118	-0-	8001	2	61	9	N	55	185	1			88
07	24614 X	13	-0-	-24601	-0-	13	2			N	-0-					88
08	24459 X	1444	-0-	-23015	-0-	1442	2	2	9	N	2					90
09	22530 X	1503	-0-	-21027	-0-	1500	2	3	9	N	3					93
10	18414 X	11815	-0-	-6599	-0-	11664	2	151	9	N	137					230
11	27406 X	27406	-0-	-0-	-0-	27054	2	352	9	N	320	189	1			361

MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 13061 PERF.14050 - 18376

06	12750 X	11954	-0-	-796	-0-	11801	2	153	9	N	139	193	1			172
07	13175 X	12230	-0-	-945	-0-	12080	2	150	9	N	136	193	1			115
08	12865 X	12077	-0-	-788	-0-	11923	2	154	9	N	140					255
09	12180 X	11433	-0-	-747	-0-	11289	2	144	9	N	131	192	1			194
10	12462 X	11689	-0-	-773	-0-	11538	2	151	9	N	137	243	1			88
11	11940 X	11168	-0-	-772	-0-	11015	2	153	9	N	139					227

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13175 - 17505

06	13890 X	12301	-0-	-1589	-0-	12137	2	164	9	N	149	184	1			291
07	14353 X	12440	-0-	-1913	-0-	12420	2	20	9	N	18	183	1			126
08	14322 X	12221	-0-	-2101	-0-	12048	2	173	9	N	157	185	1			98
09	13230 X	11296	-0-	-1934	-0-	11113	2	183	9	N	166	188	1			76
10	12803 X	12065	-0-	-738	-0-	11870	2	195	9	N	177					253
11	12300 X	11414	-0-	-886	-0-	11230	2	184	9	N	167	193	1			227

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14970	X	14028	-0-	-942	-0-	13897	2	131	9	N	119	193	1			323
07	15469	X	13942	-0-	-1527	-0-	13853	2	89	9	N	81	188	1			216
08	15469	X	13446	-0-	-2023	-0-	13223	2	223	9	N	203	189	1			230
09	14730	X	12279	-0-	-2451	-0-	12072	2	207	9	N	188	184	1			234
10	14942	X	13151	-0-	-1791	-0-	12895	2	256	9	N	233	188	1			279
11	14040	X	12538	-0-	-1502	-0-	12303	2	235	9	N	214	195	1			298

MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12775 - 17727

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 23457

06	22470	X	19952	-0-	-2518	-0-	19574	2	378	9	N	344	364	1			235
07	22692	X	20139	-0-	-2553	-0-	19706	2	433	9	N	394	572	1			57
08	22692	X	19776	-0-	-2916	-0-	19350	2	426	9	N	387	374	1			70
09	20700	X	19390	-0-	-1310	-0-	18979	2	411	9	N	374	375	1			69
10	21080	X	19769	-0-	-1311	-0-	19348	2	421	9	N	383	385	1			67
11	19950	X	18644	-0-	-1306	-0-	18261	2	383	9	N	348	193	1			222

ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13207 - 17492

06	12540	X	11818	-0-	-722	-0-	11608	2	210	9	N	191	190	1			163
07	12958	X	12077	-0-	-881	-0-	11777	2	300	9	N	273	192	1			244
08	12958	X	11298	-0-	-1660	-0-	11085	2	213	9	N	194	193	1			245
09	27590	X	27590	-0-	-0-	-0-	27369	2	221	9	N	201	192	1			254
10	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13360	2	231	9	N	210	385	1			79
*11	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12107	2	216	9	N	196					275

LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12960 - 17473

06	3150	X	2152	-0-	-998	-0-	2016	2	136	9	N	124	169	1			120
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3032	2	177	9	N	161	193	1			88
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3262	2	185	9	N	168	189	1			67
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2348	2	178	9	N	162	189	1			40
10	3224	X	2495	-0-	-729	-0-	2344	2	151	9	N	137					177
11	3330	X	2377	-0-	-953	-0-	2253	2	124	9	N	113	191	1			99

BRITT-RATHJEN WELL #: 806HC RRCID -> 290888 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13040 - 18487

06	10500	X	1320	-0-	-9180	-0-	1078	2	242	9	N	220	188	1			105
07	10850	X	1438	-0-	-9412	-0-	978	2	460	9	N	418	188	1			335
08	9920	X	815	-0-	-9105	-0-	565	2	250	9	N	227	379	1			183
09	9600	X	2833	-0-	-6767	-0-	2471	2	362	9	N	329	381	1			131
10	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	4584	2	557	9	N	506	384	1			253
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3242	2	396	9	N	360	384	1			229

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
DAVIS WELL #: 3064 RRCID -> 119171 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541

06	4170	X	3928	-0-	-242	-0-	3928	2			Y	-0-			-0-
07	4309	X	4052	-0-	-257	-0-	4052	2			Y	-0-			-0-
08	4309	X	3991	-0-	-318	-0-	3991	2			Y	-0-			-0-
09	4110	X	3993	-0-	-117	-0-	14	1	3979	2	Y	-0-			-0-
*10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			Y	-0-			-0-
*11	3930	X	3848	-0-	-82	-0-	3848	2			Y	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466

06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-			-0-
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-			-0-
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-			-0-
09	3030	X	3003	-0-	-27	-0-	3003	2			N	-0-			-0-
10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-			-0-
11	2970	X	2917	-0-	-53	-0-	2917	2			N	-0-			-0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
STILES 4 WELL #: 1A RRCID -> 077330 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 102542 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
KELTON EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276599 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES SERVICES LLC 821799
CHAMP DAVIS WELL #: 2056 RRCID -> 267872 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 092225 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689

06	11310	X	6734	-0-	-4576	-0-	6734	2			N	-0-				72
07	11687	X	7458	-0-	-4229	-0-	7458	2			N	-0-				72
08	11687	X	8960	-0-	-2727	-0-	8958	2	2	9	N	2				74
09	9780	X	9334	-0-	-446	-0-	9334	2			N	-0-				74
10	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9561	2	9	9	N	8				82
11	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	12077	2	26	9	N	24				106

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 214205 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16837 PERF.16273 - 16674

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT 27 WELL #: 3027 RRCID -> 218941 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16292 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 4027L RRCID -> 228169 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					54
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					54
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					54
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					54
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					54
*11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					54

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO) 86127 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
DAVIS, G.C. WELL #: 161 RRCID -> 093037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.17722 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	#	5536	-0-	-194	-0-	576	1	4960	2	N	-0-					307
07	6634		6030	-0-	-604	-0-	838	1	5192	2	N	-0-					307
08	6634		5705	-0-	-929	-0-	550	1	5155	2	N	-0-					307
09	6420		5486	-0-	-934	-0-	576	1	4910	2	N	-0-					307
10	6045	#	5453	-0-	-592	-0-	595	1	4858	2	N	-0-					307
11	5940	#	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					307

STRAT LAND (MORROW LOWER) 86490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 116207 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10913 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	540	N	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					-0-

STRATFORD (CISCO LIME) 86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
STRATFORD GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 022730 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD (CISCO LIME) //CONT.// 86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
STRATFORD GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 022731 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRATFORD (RED CAVE) 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HABANERO WELL #: 1027 RRCID -> 229371 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701

06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-			-0-
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
*10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 191274 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1700 - 1744

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCBRYDE FARM, LTD. WELL #: 1079 RRCID -> 195392 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1705 PERF. 1666 - 1705

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WCL & C "60" WELL #: 1060 RRCID -> 195580 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1672 - 1720

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WCL & C "44" WELL #: 1044 RRCID -> 197534 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1676 - 1741

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER) 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STEWART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 087885 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9154 - 9162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

STUART RANCH -B- WELL #: 8 RRCID -> 092068 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9147

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
INGLE WELL #: 1 RRCID -> 100601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9297 - 9305

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 120388 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8924 - 8929

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STUART RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 110132 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 9030

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TANNER (LOWER MORROW) 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1L RRCID -> 171592 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TANNER (LOWER MORROW) //CONT.// 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924

06	1614 N	1614	-0-	-0-	B	-0-	1611	2	3	9	N	3			172
07	1790 N	1790	-0-	-0-	B	-0-	1790	2			N	-0-			172
08	1657 N	1657	-0-	-0-	B	-0-	1653	2	4	9	N	4			176
09	1560 N	1445	-0-	-115	B	-0-	1435	2	10	9	N	9			185
10	1612 N	1530	-0-	-82	B	-0-	1528	2	2	9	N	2			187
11	1786 N	1786	-0-	-0-	B	-0-	1773	2	13	9	N	12	164	1	35

SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				10

TEXAS HUGOTON 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
SHEFFY WELL #: 1 RRCID -> 072243 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 2792 PERF. 2713 - 2753

06	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2		N	-0-				-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2		N	-0-				-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30 N	22	-0-	-8	B	-0-	22	2		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CHIPPERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 027359 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HART, H. B. WELL #: 1UT RRCID -> 040980 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 3072 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
08	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1750	-0-	-17 B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
*11	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 042055 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3450 - 3450

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAVENER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 062745 COMPL. DATE 06/27/1972 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 3058 - 3070

06	960	N	696	-0-	-264 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	995	-0-	-59 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	840	N	342	-0-	-498 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-

LIEB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 062747 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3026 - 3127

06	1020	N	643	-0-	-377 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	364	-0-	-806 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-

SPIVEY -165- WELL #: 3 RRCID -> 062748 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2064 - 3042

06	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	837	N	790	-0-	-47 B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	775	N	725	-0-	-50 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	780	N	674	-0-	-106 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-

PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 086482 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3328 - 3368

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 106382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3015 - 3033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	1246	-0-	-194 B	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538 3		N	-0-			-0-
08	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 3		N	-0-			-0-
10	1550 N	1522	-0-	-28 B	-0-	1522 3		N	-0-			-0-
*11	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 R RRCID -> 128317 COMPL. DATE 07/07/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3202 - 3212

06	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
07	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 3		N	-0-			-0-
08	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
10	1085 N	1035	-0-	-50 B	-0-	1035 3		N	-0-			-0-
11	1020 N	993	-0-	-27 B	-0-	993 3		N	-0-			-0-

KIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 128329 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3116 - 3120

06	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229 3		N	-0-			-0-
07	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434 3		N	-0-			-0-
08	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 3		N	-0-			-0-
10	1426 N	856	-0-	-570 B	-0-	856 3		N	-0-			-0-
11	1170 N	257	-0-	-913 B	-0-	257 3		N	-0-			-0-

SEALY-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 129295 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3115 - 3139

06	870 N	822	-0-	-48 B	-0-	822 3		N	-0-			-0-
07	899 N	838	-0-	-61 B	-0-	838 3		N	-0-			-0-
08	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3		N	-0-			-0-
10	837 N	804	-0-	-33 B	-0-	804 3		N	-0-			-0-
11	810 N	428	-0-	-382 B	-0-	428 3		N	-0-			-0-

MCCLOY WELL #: 2 RRCID -> 146362 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2968 - 3146

06	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1197	-0-	-260 B	-0-	1197 3		N	-0-			-0-
08	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
10	1209 N	303	-0-	-906 B	-0-	303 3		N	-0-			-0-
11	600 N	92	-0-	-508 B	-0-	92 3		N	-0-			-0-

HOLT, EVA WELL #: 2 RRCID -> 148991 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3027 - 3146

06	480 N	265	-0-	-215 B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
07	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3		N	-0-			-0-
08	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3		N	-0-			-0-
10	558 N	492	-0-	-66 B	-0-	492 3		N	-0-			-0-
11	480 N	450	-0-	-30 B	-0-	450 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SPIVEY WELL #: 4 RRCID -> 151460 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3086 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 N	883	-0-	-17 B	-0-	883	3		N	-0-			-0-
07	930 N	895	-0-	-35 B	-0-	895	3		N	-0-			-0-
08	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3		N	-0-			-0-
10	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3		N	-0-			-0-
11	840 N	837	-0-	-3 B	-0-	837	3		N	-0-			-0-

RATTLESNAKE WELL #: 1 R RRCID -> 165552 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3064 - 3162

06	1290 N	1251	-0-	-39 B	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1253	-0-	-49 B	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
08	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
10	1240 N	1189	-0-	-51 B	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
11	1200 N	1179	-0-	-21 B	-0-	1179	3		N	-0-			-0-

PITTMAN WELL #: 8R RRCID -> 172793 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 3158 - 3181

06	1890 N	1763	-0-	-127 B	-0-	1763	3		N	-0-			-0-
07	1860 N	1659	-0-	-201 B	-0-	1659	3		N	-0-			-0-
08	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
10	1674 N	1517	-0-	-157 B	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
11	1620 N	1346	-0-	-274 B	-0-	1346	3		N	-0-			-0-

SEALY & SMITH #2 WELL #: 2 RRCID -> 172935 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3092 - 3164

06	3000 N	2009	-0-	-991 B	1804	2009	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2293	-0-	-807 B	997	2293	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	2195	-0-	-905 B	92	2195	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 92													
09	2154 N	2062	-0-	-92 B	-0-	2062	3		N	-0-			-0-
10	2294 N	2272	-0-	-22 B	-0-	2272	3		N	-0-			-0-
11	2130 N	713	-0-	-1417 B	-0-	713	3		N	-0-			-0-

CLUCK WELL #: 1 R RRCID -> 213139 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3010 - 3070

06	1650 N	1631	-0-	-19 B	-0-	1631	3		N	-0-			-0-
07	1705 N	1665	-0-	-40 B	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
08	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	3		N	-0-			-0-
10	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	3		N	-0-			-0-
11	1590 N	1553	-0-	-37 B	-0-	1553	3		N	-0-			-0-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
WITTER WELL #: 1 RRCID -> 158634 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2870 - 2995

06	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
07	1674 N	1561	-0-	-113 B	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
08	1550 N	84	-0-	-1466 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1680 N	1202	-0-	-478 B	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
10	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC //CONT.// 100179
PROP WELL #: 1 RRCID -> 163626 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2820 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 N	606	-0-	-24 B	-0-	606	2	N	-0-			-0-
07	651 N	573	-0-	-78 B	-0-	573	2	N	-0-			-0-
08	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	524	-0-	-76 B	-0-	524	2	N	-0-			-0-
10	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2	N	-0-			-0-
11	660 N	603	-0-	-57 B	-0-	603	2	N	-0-			-0-

GREEN, WES WELL #: 1 RRCID -> 165662 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2860 - 2990

06	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2	N	-0-			-0-
07	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2	N	-0-			-0-
08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	257	-0-	-43 B	-0-	257	2	N	-0-			-0-
10	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2	N	-0-			-0-
11	270 N	211	-0-	-59 B	-0-	211	2	N	-0-			-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 167584 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2850 - 2950

06	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2	N	-0-			-0-
07	248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188	2	N	-0-			-0-
08	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2	N	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2	N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-			-0-

JIAHE ENERGY, LLC 100279
SLOAN GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 138746 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3187 - 3318

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 180												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	180			N	NO RPT			-0-

NATHAN WELL #: 1 RRCID -> 169771 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2720 - 2920

06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	172			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	172			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	172			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 172												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	172			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	172			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	172			N	NO RPT			-0-

BLACK RESOURCES 100503
BIVINS WELL #: 1013 RRCID -> 120190 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3004 - 3078

06	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3	N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3	N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3	N	-0-			-0-
*10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
STRATFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087334 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE 186540
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 100835 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3138 - 3234

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6508													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508			N	NO RPT			-0-

W. C. PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 149728 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 3144 - 3297

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 228127 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3035 - 3250

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DACO, INC. 196940
CRABTREE WELL #: 1 RRCID -> 104902 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2787 - 3000

06	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2	N	-0-			-0-
07	868 N	800	-0-	-68	B	-0-	800	2	N	-0-			-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	654	-0-	-156	B	-0-	654	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY, WALTER WELL #: B 1 RRCID -> 027834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1200 N	1199	-0-	-1	B	-0-	1199	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1219	-0-	-21	B	-0-	1219	2	N	-0-			-0-
08	1210 N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1200 N	1049	-0-	-151	B	-0-	1049	2	N	-0-			-0-
10	1291 N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	896	-0-	-274	B	-0-	896	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

PUGH WELL #: A 1 RRCID -> 027839 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	1129	-0-	-11 B	-0-	1129	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1127	-0-	-20 B	-0-	1127	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1140 N	955	-0-	-185 B	-0-	955	2	N	-0-			-0-
10	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	838	-0-	-242 B	-0-	838	2	N	-0-			-0-

PUGH WELL #: A 2 RRCID -> 027840 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	103	-0-	-47 B	-0-	103	2	N	-0-			-0-
07	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2	N	-0-			-0-
08	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2	N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2	N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2	N	-0-			-0-

PUGH WELL #: B 1 RRCID -> 027842 COMPL. DATE 11/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 N	911	-0-	-19 B	-0-	911	2	N	-0-			-0-
07	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2	N	-0-			-0-
08	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	744	-0-	-156 B	-0-	744	2	N	-0-			-0-
10	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2	N	-0-			-0-
11	900 N	822	-0-	-78 B	-0-	822	2	N	-0-			-0-

RUSTERHOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 027844 COMPL. DATE 10/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	1152	-0-	-18 B	-0-	1152	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1179	-0-	-30 B	-0-	1179	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	1150	-0-	-28 B	-0-	1150	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1140 N	1070	-0-	-70 B	-0-	1070	2	N	-0-			-0-
10	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	836	-0-	-274 B	-0-	836	2	N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: A 1 RRCID -> 027848 COMPL. DATE 08/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: A 2 RRCID -> 027849 COMPL. DATE 08/29/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2	N	-0-			-0-
07	837 N	824	-0-	-13 B	-0-	824	2	N	-0-			-0-
08	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	710	-0-	-100 B	-0-	710	2	N	-0-			-0-
10	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2	N	-0-			-0-
11	780 N	610	-0-	-170 B	-0-	610	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WHORTON WELL #: A 3 RRCID -> 027850 COMPL. DATE 09/07/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
08	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1020	N	581	-0-	-439 B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
10	1023	N	964	-0-	-59 B	-0-	964	2		N	-0-			-0-
11	840	N	756	-0-	-84 B	-0-	756	2		N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: C 1 RRCID -> 027852 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
07	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180	N	40	-0-	-140 B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	186	N	108	-0-	-78 B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 069821 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3080 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2		N	-0-			-0-
07	837	N	835	-0-	-2 B	-0-	835	2		N	-0-			-0-
08	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	810	N	778	-0-	-32 B	-0-	778	2		N	-0-			-0-
10	837	N	802	-0-	-35 B	-0-	802	2		N	-0-			-0-
11	810	N	766	-0-	-44 B	-0-	766	2		N	-0-			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
FUENTES WELL #: 1104 RRCID -> 081946 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2692 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	360	N	356	-0-	-4 B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
07	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
08	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360	N	326	-0-	-34 B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
10	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
11	360	N	345	-0-	-15 B	-0-	345	2		N	-0-			-0-

FORTAY, INC. 277925
RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 183618 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1627	-0-	-443 B	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
07	1736	N	1422	-0-	-314 B	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1620	N	1354	-0-	-266 B	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
10	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
11	1500	N	880	-0-	-620 B	-0-	880	2		N	-0-			-0-

KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 228556 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 3136 - 3295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6840	#	1425	-0-	-5415 B	-7539	1425	2		N	-0-			-0-
07	2418	N	2015	-0-	-403 B	-7539	2015	2		N	-0-			-0-
08	2046	N	2140	-0-	94 B	-7445	2140	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7445														
09	1440	N	1952	-0-	512 B	-6933	1952	2		N	-0-			-0-
10	2015	N	1960	-0-	-55 B	-6933	1960	2		N	-0-			-0-
11	2070	N	1844	-0-	-226 B	-6933	1844	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. //CONT.// 277925
RACHEL WELL #: 2 RRCID -> 252667 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2730 - 2903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	540 N	451	-0-	-89 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	510 N	293	-0-	-217 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-

LOEBER WELL #: 3 RRCID -> 293154 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3088 - 3355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430 N	2325	-0-	-105 B	-5055	2325	2			N	-0-					-0-
07	2480 N	2302	-0-	-178 B	-5055	2302	2			N	-0-					-0-
08	2232 N	2234	-0-	2 B	-5053	2234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1998 CANCELLED UNDERAGE -> -3055																
09	2340 N	2121	-0-	-219 B	-1998	2121	2			N	-0-					-0-
10	2294 N	2126	-0-	-168 B	-1998	2126	2			N	-0-					-0-
11	2160 N	2006	-0-	-154 B	-1998	2006	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION 278842
RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 247633 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2905 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450 N	446	-0-	-4 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450 N	378	-0-	-72 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	450 N	322	-0-	-128 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-

GILLISPIE, INC. 306349
LOEBER WELL #: 1 RRCID -> 027270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3116 - 3290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					-0-

HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 341528
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 195523 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3140 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	100	1	1012	3	N	-0-					-0-
07	1240 N	1079	-0-	-161 B	-0-	97	1	982	3	N	-0-					-0-
08	1178 N	1016	-0-	-162 B	-0-	100	1	916	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1110 N	562	-0-	-548 B	-0-	51	1	511	3	N	-0-					-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	102	1	1029	3	N	-0-					-0-
11	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	105	1	1058	3	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847

LACY, MEEK WELL #: 1 RRCID -> 027281 COMPL. DATE 03/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3256 N	3256	-0-	-0- B	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
07	3379 N	2264	-0-	-1115 B	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
08	2914 N	2369	-0-	-545 B	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3270 N	3220	-0-	-50 B	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
10	3317 N	3317	-0-	-0- B	-0-	3317	2		N	-0-			-0-
11	3209 N	3209	-0-	-0- B	-0-	3209	2		N	-0-			-0-

LACY, MEEK B WELL #: 2 RRCID -> 027282 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JOINER WELL #: 1 RRCID -> 027829 COMPL. DATE 08/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-

WELLS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 028014 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2		N	-0-			-0-
07	775 N	469	-0-	-306 B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
08	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2		N	-0-			-0-
10	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2		N	-0-			-0-
11	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2		N	-0-			-0-

CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 028188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2		N	-0-			-0-
07	744 N	690	-0-	-54 B	-0-	690	2		N	-0-			-0-
08	744 N	696	-0-	-48 B	-0-	696	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	423	-0-	-267 B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
10	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2		N	-0-			-0-
11	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2		N	-0-			-0-

HARGIS, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 028190 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 3292

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

FRAZIER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 168393 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 2730 - 2785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2859 N	2309	-0-	-550 B	-0-	2309	2		Y	-0-			-0-
07	2404 N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	2		Y	-0-			-0-
08	2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2310 N	2194	-0-	-116 B	-0-	2194	2		Y	-0-			-0-
10	2418 N	2404	-0-	-14 B	-0-	2404	2		Y	-0-			-0-
11	2340 N	1647	-0-	-693 B	-0-	1647	2		Y	-0-			-0-

COLLIER, H. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 168916 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2730 - 2782

06	450 N	238	-0-	-212 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
07	434 N	254	-0-	-180 B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	112	-0-	-128 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
10	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-			-0-

COLLIER, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 187993 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 2836 - 2846

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 191368 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 2898

06	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
07	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
08	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1590 N	1555	-0-	-35 B	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
10	1643 N	1635	-0-	-8 B	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1161	-0-	-429 B	-0-	1161	2		N	-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 191465 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2784 - 2984

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 6 RRCID -> 192151 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2820 - 2918

06	750 N	534	-0-	-216 B	-0-	534	2		N	-0-			-0-
07	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2		N	-0-			-0-
08	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	268	-0-	-272 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
10	713 N	479	-0-	-234 B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
11	750 N	467	-0-	-283 B	-0-	467	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 3 RRCID -> 193542 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2996 - 3013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HUNTER OIL CORPORATION 418953
CHARLOTTE WELL #: 1 RRCID -> 027804 COMPL. DATE 08/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3000 N	2512	-0-	-488 B	50	2512	3		N	-0-			-0-
07	2635 N	2585	-0-	-50 B	-0-	2585	3		N	-0-			-0-
08	2604 N	2554	-0-	-50 B	-0-	2554	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2520 N	2325	-0-	-195 B	-0-	2325	3		N	-0-			-0-
10	2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633	3		N	-0-			-0-
11	2460 N	2301	-0-	-159 B	-0-	2301	3		N	-0-			-0-

COY HOLT WELL #: 1 RRCID -> 027805 COMPL. DATE 03/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	990 N	956	-0-	-34 B	-0-	956	3		N	-0-			-0-
07	1054 N	955	-0-	-99 B	-0-	955	3		N	-0-			-0-
08	992 N	917	-0-	-75 B	-0-	917	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	960 N	922	-0-	-38 B	-0-	922	3		N	-0-			-0-
10	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
11	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3		N	-0-			-0-

LELA WELL #: 1 RRCID -> 027806 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1260 N	1259	-0-	-1 B	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
07	1333 N	1255	-0-	-78 B	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
08	1333 N	1214	-0-	-119 B	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1260 N	1188	-0-	-72 B	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
10	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
11	1170 N	1105	-0-	-65 B	-0-	1105	3		N	-0-			-0-

PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 027807 COMPL. DATE 05/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
07	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
08	1147 N	1031	-0-	-116 B	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1110 N	989	-0-	-121 B	-0-	989	3		N	-0-			-0-
10	1116 N	1006	-0-	-110 B	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
11	990 N	945	-0-	-45 B	-0-	945	3		N	-0-			-0-

J-BREX COMPANY 427513
PRICE WELL #: 1278 RRCID -> 131303 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 2856 - 3448

06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
WIN WELL #: 1 RRCID -> 134530 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2952 - 3160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2		N	-0-			-0-
07	744 N	660	-0-	-84 B	-0-	660 2		N	-0-			-0-
08	713 N	692	-0-	-21 B	-0-	692 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	320	-0-	-340 B	-0-	320 2		N	-0-			-0-
10	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 2		N	-0-			-0-
11	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2		N	-0-			-0-

LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 146031 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2904 - 3012

06	780 N	771	-0-	-9 B	-0-	771 2		N	-0-			-0-
07	806 N	797	-0-	-9 B	-0-	797 2		N	-0-			-0-
08	775 N	768	-0-	-7 B	-0-	768 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	713	-0-	-67 B	-0-	713 2		N	-0-			-0-
10	806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802 2		N	-0-			-0-
11	750 N	532	-0-	-218 B	-0-	532 2		N	-0-			-0-

GUILD WELL #: 1 RRCID -> 157874 COMPL. DATE 05/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3144 - 3164

06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2		N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2		N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2		N	-0-			-0-

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 161343 COMPL. DATE 11/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3140 - 3170

06	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
07	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2		N	-0-			-0-
08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
10	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2		N	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-			-0-

CLUCK WELL #: 1A RRCID -> 167381 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 3130 - 5525

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
GREEN & PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027357 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2799 - 2950

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974

BRADY -C- WELL #: 1 RRCID -> 027484 COMPL. DATE 12/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

ELLIOTT -D- WELL #: 1 RRCID -> 027549 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 027744 COMPL. DATE 12/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

DON WELL #: 1 RRCID -> 027814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 N	381	-0-	-129	B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
08	434 N	346	-0-	-88	B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	136	-0-	-254	B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-				N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-				N	-0-			-0-

BECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027920 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1042 N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	1055	-0-	-30	B	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
08	1045 N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1050 N	395	-0-	-655	B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0-	B	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	785	-0-	-235	B	-0-	785	2		N	-0-			-0-

ECK WELL #: 1 RRCID -> 031327 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
HART -A- WELL #: 1 RRCID -> 083448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2640 - 2752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 157433 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2932 - 3248

06	2610 N	1856	-0-	-754	B	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
07	2843 N	2843	-0-	-0-	B	-0-	2843	3		N	-0-			-0-
08	2862 N	2862	-0-	-0-	B	-0-	2862	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1860 N	628	-0-	-1232	B	-0-	628	3		N	-0-			-0-
10	2910 N	2910	-0-	-0-	B	-0-	2910	3		N	-0-			-0-
*11	3205 N	3205	-0-	-0-	B	-0-	3205	3		N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL WELL #: 2082 RRCID -> 161577 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3164 - 3252

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BERK WELL #: 1 RRCID -> 181132 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 2904 - 2936

06	3000 N	1817	-0-	-1183	B	1624	1817	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	1885	-0-	-1215	B	409	1885	3		N	-0-			-0-
08	2285 N	1876	-0-	-409	B	-0-	1876	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1830 N	970	-0-	-860	B	-0-	970	3		N	-0-			-0-
10	2008 N	2008	-0-	-0-	B	-0-	2008	3		N	-0-			-0-
11	1830 N	1337	-0-	-493	B	-0-	1337	3		N	-0-			-0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 2 RRCID -> 181846 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2803 - 2935

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS -33- WELL #: 1 RRCID -> 181868 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2994 - 3072

06	3000 N	2283	-0-	-717	B	126	2283	3		N	-0-			-0-
07	2481 N	2355	-0-	-126	B	-0-	2355	3		N	-0-			-0-
08	2356 N	2318	-0-	-38	B	-0-	2318	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2280 N	1374	-0-	-906	B	-0-	1374	3		N	-0-			-0-
10	2713 N	2713	-0-	-0-	B	-0-	2713	3		N	-0-			-0-
11	2250 N	1757	-0-	-493	B	-0-	1757	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974

BIVINS -B- WELL #: 7 RRCID -> 181959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2411	-0-	-589 B	743	2411	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2579	-0-	-521 B	222	2579	3		N	-0-			-0-
08	2781 N	2559	-0-	-222 B	-0-	2559	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2400 N	1224	-0-	-1176 B	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
10	2666 N	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	3		N	-0-			-0-
11	2490 N	1649	-0-	-841 B	-0-	1649	3		N	-0-			-0-

WHORTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 186536 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2852 - 2988

06	1290 N	1285	-0-	-5 B	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
07	1395 N	1286	-0-	-109 B	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
08	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1290 N	845	-0-	-445 B	-0-	845	3		N	-0-			-0-
10	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3		N	-0-			-0-
11	1290 N	1096	-0-	-194 B	-0-	1096	3		N	-0-			-0-

BIVINS 12 WELL #: 1 RRCID -> 186893 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3047 - 3186

06	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
07	465 N	67	-0-	-398 B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	22	-0-	-308 B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25	3		N	-0-			-0-
11	420 N	6	-0-	-414 B	-0-	6	3		N	-0-			-0-

BIVINS 39 WELL #: 1 RRCID -> 189603 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3122 - 3172

06	810 N	520	-0-	-290 B	-0-	520	3		N	-0-			-0-
07	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3		N	-0-			-0-
08	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	298	-0-	-212 B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
10	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3		N	-0-			-0-
11	630 N	432	-0-	-198 B	-0-	432	3		N	-0-			-0-

BIVINS "56" WELL #: 1 RRCID -> 193490 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 3096

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24

BIVINS 42 WELL #: 1 RRCID -> 194447 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3148 - 3215

06	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3		N	-0-			-0-
07	992 N	265	-0-	-727 B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
08	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	45	-0-	-465 B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
*11	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS 52 WELL #: 2 RRCID -> 194732 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3024 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1279	-0-	-395	B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	485	-0-	-775	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	917	-0-	-313	B	-0-	917	3			N	-0-					-0-

JAN WELL #: 1831 RRCID -> 201034 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 3092

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DEBRA WELL #: 179 RRCID -> 204974 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2922 - 3032

06	360	N	358	-0-	-2	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	223	-0-	-137	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	390	N	276	-0-	-114	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 170 RRCID -> 209305 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2758 - 2920

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS "C" WELL #: 8R RRCID -> 228187 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 0 - 3051

06	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WW WELL #: 1 RRCID -> 245361 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2620 - 2794

06	690	N	633	-0-	-57	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	775	N	609	-0-	-166	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	713	N	581	-0-	-132	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	519	-0-	-111	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	620	N	543	-0-	-77	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	570	N	514	-0-	-56	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
LASLEY, BERTHA E. WELL #: 3 RRCID -> 250139 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2786 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS 30 WELL #: 1 RRCID -> 264094 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2984 - 3012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 269035 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3295 - 3302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680 N	1601	-0-	-79	B	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
07	1674 N	1621	-0-	-53	B	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1604	-0-	-8	B	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1590 N	904	-0-	-686	B	-0-	904	3		N	-0-			-0-
10	1778 N	1778	-0-	-0-	B	-0-	1778	3		N	-0-			-0-
11	1560 N	1163	-0-	-397	B	-0-	1163	3		N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 279845 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
BILL WELL #: 1 RRCID -> 121089 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 2748 - 2874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 028016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 028017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 027288 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1920	N	1693	-0-	-227 B	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
08	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
10	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1482	-0-	-198 B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

ERLIS WELL #: 1 RRCID -> 027291 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2992 - 3170

06	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	570	N	136	-0-	-434 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-

BULLINGTON WELL #: 1120 RRCID -> 028019 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1899	N	1490	-0-	-409 B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1418	-0-	-82 B	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1454	-0-	-65 B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1152	-0-	-318 B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

LUNT WELL #: 1 RRCID -> 028024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1710	N	1679	-0-	-31 B	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1713	-0-	-54 B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1649	-0-	-87 B	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1401	-0-	-279 B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1684	-0-	-21 B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1311	-0-	-279 B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1 RRCID -> 028204 COMPL. DATE 12/25/2021 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2726 - 3077

06	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	620	N	508	-0-	-112 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	496	N	304	-0-	-192 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	450	N	367	-0-	-83 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
MOSS WELL #: 1 RRCID -> 098281 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3260 - 3345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 S	313	-0-	-317 B	-0-	313	2	N	-0-			-0-
07	589 S	482	-0-	-107 B	-0-	482	2	N	-0-			-0-
08	593 S	593	-0-	-0- B	-0-	593	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	590 S	590	-0-	-0- B	-0-	590	2	N	-0-			-0-
10	599 S	599	-0-	-0- B	-0-	599	2	N	-0-			-0-
11	594 S	594	-0-	-0- B	-0-	594	2	N	-0-			-0-

BONNIE -B- WELL #: 3 RRCID -> 153043 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 3036 - 3162

06	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2	N	-0-			-0-
07	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2	N	-0-			-0-
08	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2	N	-0-			-0-
10	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2	N	-0-			-0-
11	1230 N	855	-0-	-375 B	-0-	855	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON -GU- 12 WELL #: 2 RRCID -> 236246 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2712 - 3104

06	1830 N	1709	-0-	-121 B	-0-	1709	2	N	-0-			-0-
07	2282 N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282	2	N	-0-			-0-
08	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1710 N	1470	-0-	-240 B	-0-	1470	2	N	-0-			-0-
10	2294 N	1136	-0-	-1158 B	-0-	1136	2	N	-0-			-0-
11	2010 N	1389	-0-	-621 B	-0-	1389	2	N	-0-			-0-

COFFEE WELL #: 1R RRCID -> 268694 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3074 - 3265

06	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2	N	-0-			-0-
07	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2	N	-0-			-0-
08	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2	N	-0-			-0-
10	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	1001	-0-	-19 B	-0-	1001	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1R RRCID -> 271457 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2728 - 3335

06	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	2	N	-0-			-0-
07	2883 N	2509	-0-	-374 B	-0-	2509	2	N	-0-			-0-
08	2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	2	N	-0-			-0-
10	2511 N	1488	-0-	-1023 B	-0-	1488	2	N	-0-			-0-
11	2610 N	2112	-0-	-498 B	-0-	2112	2	N	-0-			-0-

LILLIS, MICHAEL D. 500740
PUGH WELL #: 1344 RRCID -> 112150 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 2828 - 3050

06	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	11 N	7	-0-	-4 B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
MAREXCO, INC. 525915
COLLIER WELL #: 1027 RRCID -> 166848 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2772 - 2880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3510 N	3510	-0-	-0- B	-0-	3510 2		N	-0-			-0-
07	3519 N	3519	-0-	-0- B	-0-	3519 2		N	-0-			-0-
08	3581 N	3581	-0-	-0- B	-0-	3581 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3510 N	3178	-0-	-332 B	-0-	3178 2		N	-0-			-0-
10	3671 N	3671	-0-	-0- B	-0-	3671 2		N	-0-			-0-
11	3480 N	3074	-0-	-406 B	-0-	3074 2		N	-0-			-0-

HITCH LAND & CATTLE CO. WELL #: 1039 RRCID -> 168275 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2800 - 2922

06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
08	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ARCHER "F" WELL #: 1 RRCID -> 166475 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2858 - 2893

06	2220 N	2031	-0-	-189 B	-0-	2031 2		N	-0-			-0-
07	2077 N	2041	-0-	-36 B	-0-	2041 2		N	-0-			-0-
08	2232 N	2137	-0-	-95 B	-0-	2137 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2040 N	1695	-0-	-345 B	-0-	1695 2		N	-0-			-0-
10	2046 N	1851	-0-	-195 B	-0-	1851 2		N	-0-			-0-
11	2070 N	1541	-0-	-529 B	-0-	1541 2		N	-0-			-0-

ARCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 171910 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 2894 - 2988

06	870 N	685	-0-	-185 B	-0-	685 2		N	-0-			-0-
07	899 N	873	-0-	-26 B	-0-	873 2		N	-0-			-0-
08	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	665	-0-	-25 B	-0-	665 2		N	-0-			-0-
10	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 2		N	-0-			-0-
11	840 N	833	-0-	-7 B	-0-	833 2		N	-0-			-0-

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278265 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 3057

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
NUSBAUM, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 027809 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3		N	-0-			-0-
07	806 N	803	-0-	-3 B	-0-	803 3		N	-0-			-0-
08	837 N	828	-0-	-9 B	-0-	828 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	737	-0-	-73 B	-0-	737 3		N	-0-			-0-
10	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3		N	-0-			-0-
11	810 N	567	-0-	-243 B	-0-	567 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005

BLACKSTEN WELL #: 1 RRCID -> 027822 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
07	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
08	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-

CRISMON WELL #: 1 RRCID -> 027825 COMPL. DATE 07/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
08	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
10	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 027826 COMPL. DATE 10/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2		N	-0-			-0-
07	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
08	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
10	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
11	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2		N	-0-			-0-

HAMILTON RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 027828 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-

LASLEY-HAYS WELL #: 1 RRCID -> 027831 COMPL. DATE 03/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2		N	-0-			-0-
07	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2		N	-0-			-0-
08	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2		N	-0-			-0-
10	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2		N	-0-			-0-
11	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2		N	-0-			-0-

LASLEY, WALTER WELL #: A 1 RRCID -> 027833 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2		N	-0-			-0-
07	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2		N	-0-			-0-
08	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2		N	-0-			-0-
10	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2		N	-0-			-0-
11	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
OLDAKER, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 027837 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: A 1 RRCID -> 027846 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: B 1 RRCID -> 027847 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
STEEL WELL #: 2 RRCID -> 150984 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3130 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
07	930	N	881	-0-	-49 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRELL WELL #: A 1 RRCID -> 162222 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3220 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
*10	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PRONGER WELL #: 1 RRCID -> 111022 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2974 - 3211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PALO DURO RESOURCES LLC //CONT.// 637389
DAHL WELL #: 105 RRCID -> 136578 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 2758 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	499	-0-	-11 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BENNETT WELL #: A 1 RRCID -> 027259 COMPL. DATE 07/00/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1840	-0-	-20 B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

ELGIN WELL #: 1 RRCID -> 027264 COMPL. DATE 08/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1973	-0-	-1027 B	1571	1973	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2026	-0-	-1074 B	497	2026	3			N	-0-					-0-
08	2493	N	1996	-0-	-497 B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1980	N	1837	-0-	-143 B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1963	-0-	-52 B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027265 COMPL. DATE 05/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1778	-0-	-20 B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
08	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1601	-0-	-109 B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1556	-0-	-211 B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

KILL WELL #: 1 RRCID -> 027269 COMPL. DATE 03/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1469	-0-	-61 B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1502	-0-	-110 B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
11	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027271 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	353	-0-	-7 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

OREM WELL #: 1 RRCID -> 027272 COMPL. DATE 09/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
07	1116 N	1095	-0-	-21 B	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
08	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1080 N	1051	-0-	-29 B	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
10	1085 N	1063	-0-	-22 B	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
11	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3		N	-0-			-0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 027273 COMPL. DATE 05/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	600 N	545	-0-	-55 B	-0-	545	3		N	-0-			-0-
07	651 N	587	-0-	-64 B	-0-	587	3		N	-0-			-0-
08	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3		N	-0-			-0-
10	589 N	535	-0-	-54 B	-0-	535	3		N	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3		N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 027274 COMPL. DATE 12/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1530 N	1453	-0-	-77 B	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
07	1581 N	1536	-0-	-45 B	-0-	1536	3		N	-0-			-0-
08	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
10	1550 N	1526	-0-	-24 B	-0-	1526	3		N	-0-			-0-
11	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3		N	-0-			-0-

TANDY WELL #: 1 RRCID -> 027276 COMPL. DATE 05/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1230 N	1226	-0-	-4 B	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1276	-0-	-26 B	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
08	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
10	1271 N	1258	-0-	-13 B	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
11	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3		N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 027366 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3		N	-0-			-0-
07	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3		N	-0-			-0-
08	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	611	-0-	-199 B	-0-	611	3		N	-0-			-0-
10	806 N	804	-0-	-2 B	-0-	804	3		N	-0-			-0-
11	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3		N	-0-			-0-

ELMER WELL #: 1 RRCID -> 027386 COMPL. DATE 06/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3933 N	3933	-0-	-0- B	-0-	3933	3		N	-0-			-0-
07	3869 N	3869	-0-	-0- B	-0-	3869	3		N	-0-			-0-
08	3942 N	3942	-0-	-0- B	-0-	3942	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3930 N	3734	-0-	-196 B	-0-	3734	3		N	-0-			-0-
10	3879 N	3879	-0-	-0- B	-0-	3879	3		N	-0-			-0-
11	3754 N	3754	-0-	-0- B	-0-	3754	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 027389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3052 - 3231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
08	248 N	168	-0-	-80 B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			-0-
10	310 N	98	-0-	-212 B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-			-0-

FOERSTERLING WELL #: 1 RRCID -> 027391 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2010 N	2004	-0-	-6 B	-0-	2004	3		N	-0-			-0-
07	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
08	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2010 N	1851	-0-	-159 B	-0-	1851	3		N	-0-			-0-
10	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3		N	-0-			-0-
11	1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945	3		N	-0-			-0-

GORE WELL #: 1 RRCID -> 027394 COMPL. DATE 04/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	1087	-0-	-83 B	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1081	-0-	-128 B	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
08	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1080 N	1055	-0-	-25 B	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
10	1085 N	1005	-0-	-80 B	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
11	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3		N	-0-			-0-

HUDNER WELL #: 1 RRCID -> 027397 COMPL. DATE 09/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
07	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3		N	-0-			-0-
08	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1620 N	870	-0-	-750 B	-0-	870	3		N	-0-			-0-
10	1147 N	1145	-0-	-2 B	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3		N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 027398 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	3		N	-0-			-0-
07	2170 N	2078	-0-	-92 B	-0-	2078	3		N	-0-			-0-
08	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2250 N	2051	-0-	-199 B	-0-	2051	3		N	-0-			-0-
10	2193 N	2193	-0-	-0- B	-0-	2193	3		N	-0-			-0-
11	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3		N	-0-			-0-

PERCY WELL #: 1 RRCID -> 027415 COMPL. DATE 10/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
07	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1538	-0-	-74 B	-0-	1538	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	3		N	-0-			-0-
10	1829 N	1710	-0-	-119 B	-0-	1710	3		N	-0-			-0-
11	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRYMECK WELL #: 1 RRCID -> 027416 COMPL. DATE 10/30/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3480 N	3385	-0-	-95 B	-0-	3385	3	N	-0-			-0-
07	3503 N	3448	-0-	-55 B	-0-	3448	3	N	-0-			-0-
08	3484 N	3484	-0-	-0- B	-0-	3484	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3390 N	2937	-0-	-453 B	-0-	2937	3	N	-0-			-0-
10	3606 N	3606	-0-	-0- B	-0-	3606	3	N	-0-			-0-
11	2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	3	N	-0-			-0-

SCHUMACHER WELL #: 1 RRCID -> 027419 COMPL. DATE 12/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3	N	-0-			-0-
07	1612 N	1552	-0-	-60 B	-0-	1552	3	N	-0-			-0-
08	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1680 N	1491	-0-	-189 B	-0-	1491	3	N	-0-			-0-
10	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	3	N	-0-			-0-
11	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3	N	-0-			-0-

SPUR WELL #: 1 RRCID -> 027420 COMPL. DATE 12/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	3	N	-0-			-0-
07	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	3	N	-0-			-0-
08	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2190 N	1961	-0-	-229 B	-0-	1961	3	N	-0-			-0-
10	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103	3	N	-0-			-0-
11	2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072	3	N	-0-			-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027421 COMPL. DATE 12/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	3	N	-0-			-0-
07	2449 N	2369	-0-	-80 B	-0-	2369	3	N	-0-			-0-
08	2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	2457	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2550 N	2307	-0-	-243 B	-0-	2307	3	N	-0-			-0-
10	2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	3	N	-0-			-0-
11	2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	3	N	-0-			-0-

HOLT -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 027818 COMPL. DATE 02/05/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	3	N	-0-			-0-
07	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3	N	-0-			-0-
08	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1740 N	1510	-0-	-230 B	-0-	1510	3	N	-0-			-0-
10	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3	N	-0-			-0-
11	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3	N	-0-			-0-

CROWE, M. WELL #: 1 RRCID -> 027856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1770 N	1674	-0-	-96 B	-0-	1674	3	N	-0-			-0-
07	1736 N	1712	-0-	-24 B	-0-	1712	3	N	-0-			-0-
08	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	3	N	-0-			-0-
10	1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3	N	-0-			-0-
11	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ENNIS-LACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3	N	-0-			-0-
07	744 N	564	-0-	-180 B	-0-	564	3	N	-0-			-0-
08	713 N	657	-0-	-56 B	-0-	657	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	665	-0-	-235 B	-0-	665	3	N	-0-			-0-
10	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3	N	-0-			-0-
11	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3	N	-0-			-0-

EVERETT, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 027858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	6570 N	5338	-0-	-1232 B	-0-	5338	3	N	-0-			-0-
07	6213 N	6213	-0-	-0- B	-0-	6213	3	N	-0-			-0-
08	5111 N	5111	-0-	-0- B	-0-	5111	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	6138 N	6138	-0-	-0- B	-0-	6138	3	N	-0-			-0-
10	6200 N	6134	-0-	-66 B	-0-	6134	3	N	-0-			-0-
11	5822 N	5822	-0-	-0- B	-0-	5822	3	N	-0-			-0-

HARRIS, C. WELL #: 1 RRCID -> 027859 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2746 - 3251

06	2220 N	2163	-0-	-57 B	-0-	2163	3	N	-0-			-0-
07	2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	3	N	-0-			-0-
08	2015 N	1859	-0-	-156 B	-0-	1859	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2160 N	1672	-0-	-488 B	-0-	1672	3	N	-0-			-0-
10	2170 N	2099	-0-	-71 B	-0-	2099	3	N	-0-			-0-
11	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS-FERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 027862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1120	-0-	-120 B	-0-	1120	3	N	-0-			-0-
08	1147 N	1137	-0-	-10 B	-0-	1137	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3	N	-0-			-0-
10	1116 N	1061	-0-	-55 B	-0-	1061	3	N	-0-			-0-
11	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3	N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 027863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2875 N	2875	-0-	-0- B	-0-	2875	3	N	-0-			-0-
07	2914 N	2847	-0-	-67 B	-0-	2847	3	N	-0-			-0-
08	2882 N	2882	-0-	-0- B	-0-	2882	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2880 N	2625	-0-	-255 B	-0-	2625	3	N	-0-			-0-
10	2852 N	2645	-0-	-207 B	-0-	2645	3	N	-0-			-0-
11	2516 N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	3	N	-0-			-0-

TRIPLETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3	N	-0-			-0-
07	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	3	N	-0-			-0-
08	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1830 N	1484	-0-	-346 B	-0-	1484	3	N	-0-			-0-
10	1705 N	1676	-0-	-29 B	-0-	1676	3	N	-0-			-0-
11	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027866 COMPL. DATE 10/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2343	-0-	-147 B	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2457	-0-	-54 B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2340	N	2243	-0-	-97 B	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2367	-0-	-82 B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
11	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027867 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1744	-0-	-236 B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1627	-0-	-605 B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1564	-0-	-358 B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1347	-0-	-393 B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1478	-0-	-134 B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 027868 COMPL. DATE 06/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1770	-0-	-270 B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
07	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
08	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2008	-0-	-162 B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027869 COMPL. DATE 04/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARTRITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027871 COMPL. DATE 03/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1880	-0-	-73 B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1788	-0-	-162 B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1876	-0-	-15 B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
11	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027872 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	137	-0-	-223 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	248	N	142	-0-	-106 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DAVIS GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027874 COMPL. DATE 04/10/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
07	465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
08	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	356	-0-	-64 B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
10	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3		N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027875 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1980 N	1951	-0-	-29 B	-0-	1951	3		N	-0-			-0-
07	1984 N	1940	-0-	-44 B	-0-	1940	3		N	-0-			-0-
08	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1950 N	1809	-0-	-141 B	-0-	1809	3		N	-0-			-0-
10	1953 N	1942	-0-	-11 B	-0-	1942	3		N	-0-			-0-
11	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A- WELL #: 1 RRCID -> 027876 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 2 RRCID -> 027877 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
07	1333 N	1151	-0-	-182 B	-0-	1151	3		N	-0-			-0-
08	1240 N	1031	-0-	-209 B	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1350 N	797	-0-	-553 B	-0-	797	3		N	-0-			-0-
10	1147 N	1003	-0-	-144 B	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
11	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 1 RRCID -> 027878 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3		N	-0-			-0-
07	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3		N	-0-			-0-
08	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	531	-0-	-39 B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
10	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3		N	-0-			-0-
11	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3		N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027879 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3000 N	2271	-0-	-729 B	3895	2271	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2192	-0-	-908 B	2987	2192	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	2247	-0-	-853 B	2134	2247	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2134													
09	3000 N	2088	-0-	-912 B	1222	2088	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	2214	-0-	-886 B	336	2214	3		N	-0-			-0-
11	2467 N	2131	-0-	-336 B	-0-	2131	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027880 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2889	N	2889	-0-	-0- B	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2682	-0-	-77 B	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
08	2738	N	2738	-0-	-0- B	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2880	N	2505	-0-	-375 B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2637	-0-	-60 B	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
11	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517	3			N	-0-					-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027881 COMPL. DATE 07/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	897	-0-	-3 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	868	N	724	-0-	-144 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	806	N	745	-0-	-61 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	772	-0-	-128 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-

FOSTER, WM. J. WELL #: 1 RRCID -> 027883 COMPL. DATE 02/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1037	-0-	-313 B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1389	-0-	-37 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1394	-0-	-1 B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027891 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1525	-0-	-56 B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
08	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1471	-0-	-149 B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027893 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	758	-0-	-22 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	806	N	768	-0-	-38 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	634	-0-	-116 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-

MCCORMAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027896 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2744 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1199	-0-	-1801 B	2825	1199	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1210	-0-	-1890 B	935	1210	3			N	-0-					-0-
08	2123	N	1188	-0-	-935 B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1102	-0-	-98 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1169	-0-	-40 B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

NORTON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027898 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	561	-0-	-9 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	589	N	571	-0-	-18 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	474	-0-	-96 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027900 COMPL. DATE 05/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	575	-0-	-25 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	620	N	585	-0-	-35 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	482	-0-	-88 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-

PRICE, L. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027902 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	3	-0-	-87 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	93	N	4	-0-	-89 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-

PRICE, L. M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027903 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1734	-0-	-1266 B	171	1734	3			N	-0-					-0-
07	1973	N	1802	-0-	-171 B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1783	-0-	-15 B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
11	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

SCHAFER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 027906 COMPL. DATE 04/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	862	-0-	-8 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	899	N	877	-0-	-22 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	681	-0-	-189 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-

SHOUP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027909 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2023 - WELL PLUGGED 7/18/2023

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1132	-0-	-368 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1320	-0-	-44 B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1802	-0-	-213 B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-

SPURLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027912 COMPL. DATE 02/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	#	1837	-0-	-1523 B	-8522	1837	3			N	-0-					-0-
07	3472	#	1661	-0-	-1811 B	-10333	1661	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1713	-0-	-23 B	-10333	1713	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8602 CANCELLED UNDERAGE -> -1731																	
09	1830	N	1617	-0-	-213 B	-8602	1617	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1681	-0-	7 B	-8595	1681	3			N	-0-					-0-
11	0	N	1639	-0-	1639 B	-6956	1639	3			N	-0-					-0-

WHORTON, W. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027915 COMPL. DATE 01/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027917 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	868	N	729	-0-	-139 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
10	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 1 RRCID -> 027918 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1802	-0-	-358 B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1693	-0-	-322 B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
10	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
11	2297	N	2297	-0-	-0- B	-0-	2297	3			N	-0-					-0-

BRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 028048 COMPL. DATE 07/25/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	628	-0-	-182 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRADDOCK -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028049 COMPL. DATE 01/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3		N	-0-			-0-
07	961 N	878	-0-	-83 B	-0-	878	3		N	-0-			-0-
08	961 N	925	-0-	-36 B	-0-	925	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	900 N	413	-0-	-487 B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
10	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3		N	-0-			-0-
11	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3		N	-0-			-0-

BRANNAN WELL #: C 1 RRCID -> 028052 COMPL. DATE 04/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1105	-0-	-104 B	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
08	1209 N	1154	-0-	-55 B	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1110 N	600	-0-	-510 B	-0-	600	3		N	-0-			-0-
10	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
11	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3		N	-0-			-0-

BURRUS WELL #: 1 RRCID -> 028053 COMPL. DATE 06/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1290 N	1263	-0-	-27 B	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
07	1550 N	889	-0-	-661 B	-0-	889	3		N	-0-			-0-
08	1457 N	1371	-0-	-86 B	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1260 N	875	-0-	-385 B	-0-	875	3		N	-0-			-0-
10	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
11	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3		N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 028055 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CAMERON-WALLS WELL #: 1 RRCID -> 028056 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3		N	-0-			-0-
07	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3		N	-0-			-0-
08	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	567	-0-	-243 B	-0-	567	3		N	-0-			-0-
10	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3		N	-0-			-0-
11	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3		N	-0-			-0-

CARTER -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 028059 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
08	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	266	-0-	-94 B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
10	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CHEATHAM WELL #: 1 RRCID -> 028061 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1258 S	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
07	1333 S	1237	-0-	-96 B	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
08	1302 S	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1260 S	1201	-0-	-59 B	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
10	1271 S	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
11	1213 S	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3		N	-0-			-0-

DAWELL WELL #: 1 RRCID -> 028065 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1921 N	1579	-0-	-342 B	-0-	1579	3		N	-0-			-0-
07	1705 N	1582	-0-	-123 B	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
08	1674 N	1630	-0-	-44 B	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1590 N	1172	-0-	-418 B	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
10	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3		N	-0-			-0-
11	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3		N	-0-			-0-

DONELSON, B. A. WELL #: 1 RRCID -> 028066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2756 - 2899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
07	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
08	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
11	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3		N	-0-			-0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 028067 COMPL. DATE 09/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2700 N	2670	-0-	-30 B	-0-	2670	3		N	-0-			-0-
07	2821 N	2722	-0-	-99 B	-0-	2722	3		N	-0-			-0-
08	2790 N	2727	-0-	-63 B	-0-	2727	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2670 N	2343	-0-	-327 B	-0-	2343	3		N	-0-			-0-
10	2766 N	2766	-0-	-0- B	-0-	2766	3		N	-0-			-0-
11	2613 N	2613	-0-	-0- B	-0-	2613	3		N	-0-			-0-

DOOLEY WELL #: 4 RRCID -> 028070 COMPL. DATE 10/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	3		N	-0-			-0-
07	1829 N	1803	-0-	-26 B	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
08	1829 N	1797	-0-	-32 B	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1770 N	1678	-0-	-92 B	-0-	1678	3		N	-0-			-0-
10	1798 N	1685	-0-	-113 B	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
11	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3		N	-0-			-0-

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 028071 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1328	-0-	-129 B	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1530 N	1373	-0-	-157 B	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
10	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
11	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FEDRIC WELL #: 1 RRCID -> 028072 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	746	-0-	-4 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	806	N	764	-0-	-42 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	775	N	770	-0-	-5 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	650	-0-	-100 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 028073 COMPL. DATE 11/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

FLORES "A" WELL #: 1 RRCID -> 028074 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1301	-0-	-125 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1340	-0-	-55 B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	761	-0-	-559 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
10	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 1 RRCID -> 028075 COMPL. DATE 03/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	45	-0-	-1455 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	2508	N	2508	-0-	-0- B	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 4 RRCID -> 028078 COMPL. DATE 10/29/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1405	-0-	-185 B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1411	-0-	-294 B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1467	-0-	-83 B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	512	-0-	-898 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
11	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 5 RRCID -> 028079 COMPL. DATE 09/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	N	-0-	-0-	-3090 B	-8185					N	-0-					-0-
07	3007	N	-0-	-0-	-3007 B	-8185					N	-0-					-0-
08	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-8185					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -8185																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	4485	N	4485	-0-	-0- B	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
11	4923	N	4923	-0-	-0- B	-0-	4923	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 6 RRCID -> 028080 COMPL. DATE 07/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3	N	-0-			-0-
07	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	3	N	-0-			-0-
08	2294 N	1965	-0-	-329 B	-0-	1965	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1890 N	931	-0-	-959 B	-0-	931	3	N	-0-			-0-
10	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	3	N	-0-			-0-
11	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 7 RRCID -> 028081 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3045 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	690 N	645	-0-	-45 B	-0-	645	3	N	-0-			-0-
07	837 N	630	-0-	-207 B	-0-	630	3	N	-0-			-0-
08	744 N	675	-0-	-69 B	-0-	675	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	121	-0-	-539 B	-0-	121	3	N	-0-			-0-
10	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3	N	-0-			-0-
11	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 8 RRCID -> 028082 COMPL. DATE 06/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	389	-0-	-781 B	-0-	389	3	N	-0-			-0-
07	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3	N	-0-			-0-
08	2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3	N	-0-			-0-
10	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3	N	-0-			-0-
11	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 9 RRCID -> 028083 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3065 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	3	N	-0-			-0-
07	1829 N	1711	-0-	-118 B	-0-	1711	3	N	-0-			-0-
08	1798 N	1728	-0-	-70 B	-0-	1728	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1680 N	1046	-0-	-634 B	-0-	1046	3	N	-0-			-0-
10	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	3	N	-0-			-0-
11	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 10 RRCID -> 028084 COMPL. DATE 04/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3	N	-0-			-0-
07	2108 N	1804	-0-	-304 B	-0-	1804	3	N	-0-			-0-
08	1984 N	1879	-0-	-105 B	-0-	1879	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1860 N	677	-0-	-1183 B	-0-	677	3	N	-0-			-0-
10	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3	N	-0-			-0-
11	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 11 RRCID -> 028085 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436	3	N	-0-			-0-
07	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3	N	-0-			-0-
08	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	345	-0-	-105 B	-0-	345	3	N	-0-			-0-
10	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	3	N	-0-			-0-
11	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 12 RRCID -> 028086 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3		N	-0-			-0-
07	775 N	725	-0-	-50 B	-0-	725	3		N	-0-			-0-
08	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	601	-0-	-59 B	-0-	601	3		N	-0-			-0-
10	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3		N	-0-			-0-
11	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 14 RRCID -> 028088 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1268	-0-	-34 B	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
08	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1230 N	855	-0-	-375 B	-0-	855	3		N	-0-			-0-
10	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
11	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 15 RRCID -> 028089 COMPL. DATE 08/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3		N	-0-			-0-
07	1643 N	1500	-0-	-143 B	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1544	-0-	-68 B	-0-	1544	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1500 N	778	-0-	-722 B	-0-	778	3		N	-0-			-0-
10	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
11	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 16 RRCID -> 028090 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1064	-0-	-145 B	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
08	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1080 N	610	-0-	-470 B	-0-	610	3		N	-0-			-0-
10	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3		N	-0-			-0-
11	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 17 RRCID -> 028091 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
07	1581 N	1420	-0-	-161 B	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
08	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1470 N	711	-0-	-759 B	-0-	711	3		N	-0-			-0-
10	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
11	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 18 RRCID -> 028092 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3091 - 3371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
07	1519 N	1415	-0-	-104 B	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
08	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1380 N	575	-0-	-805 B	-0-	575	3		N	-0-			-0-
10	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
11	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 19 RRCID -> 028093 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	307	-0-	-23 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 21 RRCID -> 028095 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2178	-0-	-822 B	2595	2178	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2184	-0-	-916 B	1679	2184	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2475	-0-	-625 B	1054	2475	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1054																	
09	2938	N	1884	-0-	-1054 B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
10	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
11	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	2262	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 22 RRCID -> 028096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3054 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	558	N	428	-0-	-130 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	496	N	430	-0-	-66 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	58	-0-	-362 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 23 RRCID -> 028097 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	978	-0-	-12 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	965	-0-	-213 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1029	-0-	-56 B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	179	-0-	-811 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 24 RRCID -> 028098 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2335	-0-	-665 B	915	2335	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2208	-0-	-892 B	23	2208	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2364	-0-	-178 B	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2340	N	444	-0-	-1896 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
11	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 25 RRCID -> 028099 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1027	-0-	-23 B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1015	-0-	-194 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1079	-0-	-37 B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	309	-0-	-711 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 26 RRCID -> 028100 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1574	-0-	-16 B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1545	-0-	-284 B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1623	-0-	-82 B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	512	-0-	-1048 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 27 RRCID -> 028101 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	N	3334	-0-	-86 B	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
07	4030	N	3307	-0-	-723 B	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
08	3658	N	3523	-0-	-135 B	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3330	N	1007	-0-	-2323 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	3855	N	3855	-0-	-0- B	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
11	3580	N	3580	-0-	-0- B	-0-	3580	3			N	-0-					-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 028103 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAILE, MRS. Z. T. WELL #: 1 RRCID -> 028104 COMPL. DATE 01/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 028105 COMPL. DATE 04/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	465	-0-	-45 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	465	N	423	-0-	-42 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	303	-0-	-177 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: B 1 RRCID -> 028106 COMPL. DATE 11/08/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1724	-0-	-136 B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1555	-0-	-243 B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1075	-0-	-635 B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HORNER WELL #: 1 RRCID -> 028112 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028113 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1860	N	1811	-0-	-49	B	-0-	1811	3	N	-0-			-0-
07	1984	N	1822	-0-	-162	B	-0-	1822	3	N	-0-			-0-
08	1922	N	1856	-0-	-66	B	-0-	1856	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1800	N	1163	-0-	-637	B	-0-	1163	3	N	-0-			-0-
10	1968	N	1968	-0-	-0-	B	-0-	1968	3	N	-0-			-0-
11	1836	N	1836	-0-	-0-	B	-0-	1836	3	N	-0-			-0-

HUBER ET AL 96 WELL #: 2 RRCID -> 028114 COMPL. DATE 01/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1216	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	1241	-0-	-61	B	-0-	1241	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	1249	-0-	-22	B	-0-	1249	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1230	N	817	-0-	-413	B	-0-	817	3	N	-0-			-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1298	3	N	-0-			-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	1226	3	N	-0-			-0-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 028115 COMPL. DATE 01/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3000	N	2416	-0-	-584	B	6564	2416	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2468	-0-	-632	B	5932	2468	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2470	-0-	-630	B	5302	2470	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5302														
09	3000	N	1988	-0-	-1012	B	4290	1988	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2549	-0-	-551	B	3739	2549	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	2402	-0-	-598	B	3141	2402	3	N	-0-			-0-

JOHNSON CLAY WELL #: A 1 RRCID -> 028116 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1616	N	1616	-0-	-0-	B	-0-	1616	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1616	-0-	-120	B	-0-	1616	3	N	-0-			-0-
08	1705	N	1515	-0-	-190	B	-0-	1515	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1620	N	1077	-0-	-543	B	-0-	1077	3	N	-0-			-0-
10	1612	N	1557	-0-	-55	B	-0-	1557	3	N	-0-			-0-
11	1530	N	1530	-0-	-0-	B	-0-	1530	3	N	-0-			-0-

JUDD WELL #: 1 RRCID -> 028117 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3	N	-0-			-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3	N	-0-			-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	630	N	494	-0-	-136	B	-0-	494	3	N	-0-			-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3	N	-0-			-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 028120 COMPL. DATE 08/01/1954 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3165 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 N	600	-0-	-180 B	-0-	600	3	N	-0-			-0-
07	775 N	644	-0-	-131 B	-0-	644	3	N	-0-			-0-
08	806 N	620	-0-	-186 B	-0-	620	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	588	-0-	-12 B	-0-	588	3	N	-0-			-0-
10	651 N	388	-0-	-263 B	-0-	388	3	N	-0-			-0-
11	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3	N	-0-			-0-

KEENER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 028121 COMPL. DATE 08/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KLEKAMP WELL #: 1 RRCID -> 028122 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1200 N	1153	-0-	-47 B	-0-	1153	3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1267	-0-	-159 B	-0-	1267	3	N	-0-			-0-
08	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1140 N	926	-0-	-214 B	-0-	926	3	N	-0-			-0-
10	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	3	N	-0-			-0-
11	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3	N	-0-			-0-

LANE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 028123 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2340 N	2223	-0-	-117 B	-0-	2223	3	N	-0-			-0-
07	2449 N	2233	-0-	-216 B	-0-	2233	3	N	-0-			-0-
08	2356 N	2267	-0-	-89 B	-0-	2267	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2220 N	1518	-0-	-702 B	-0-	1518	3	N	-0-			-0-
10	2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	3	N	-0-			-0-
11	2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	3	N	-0-			-0-

LOWE WELL #: 1 RRCID -> 028125 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3	N	-0-			-0-
07	558 N	437	-0-	-121 B	-0-	437	3	N	-0-			-0-
08	527 N	468	-0-	-59 B	-0-	468	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	162	-0-	-288 B	-0-	162	3	N	-0-			-0-
10	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3	N	-0-			-0-
11	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3	N	-0-			-0-

MCMURRY WELL #: 2 RRCID -> 028129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 3133 - 3240

06	1650 N	1437	-0-	-213 B	-0-	1437	3	N	-0-			-0-
07	1674 N	1125	-0-	-549 B	-0-	1125	3	N	-0-			-0-
08	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1440 N	974	-0-	-466 B	-0-	974	3	N	-0-			-0-
10	1116 N	666	-0-	-450 B	-0-	666	3	N	-0-			-0-
11	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
POLLAN WELL #: 1 RRCID -> 028133 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	N	2776	-0-	-74	B	-0-	2776	3		N	-0-					-0-
07	2914	N	2850	-0-	-64	B	-0-	2850	3		N	-0-					-0-
08	3008	N	3008	-0-	-0-	B	-0-	3008	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2790	N	2568	-0-	-222	B	-0-	2568	3		N	-0-					-0-
10	2852	N	2564	-0-	-288	B	-0-	2564	3		N	-0-					-0-
11	2947	N	2947	-0-	-0-	B	-0-	2947	3		N	-0-					-0-

PRICE WELL #: B 1 RRCID -> 028134 COMPL. DATE 06/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1382	-0-	-88	B	-0-	1382	3		N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	B	-0-	1497	3		N	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1401	N	1401	-0-	-0-	B	-0-	1401	3		N	-0-					-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	B	-0-	1673	3		N	-0-					-0-
11	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1507	3		N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 1 RRCID -> 028136 COMPL. DATE 06/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3		N	-0-					-0-
07	1426	N	217	-0-	-1209	B	-0-	217	3		N	-0-					-0-
08	961	N	337	-0-	-624	B	-0-	337	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	116	-0-	-334	B	-0-	116	3		N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	994	3		N	-0-					-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	3		N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 2 RRCID -> 028137 COMPL. DATE 09/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	3		N	-0-					-0-
07	806	N	764	-0-	-42	B	-0-	764	3		N	-0-					-0-
08	806	N	768	-0-	-38	B	-0-	768	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	615	-0-	-135	B	-0-	615	3		N	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	3		N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3		N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 3 RRCID -> 028138 COMPL. DATE 11/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3		N	-0-					-0-
07	744	N	697	-0-	-47	B	-0-	697	3		N	-0-					-0-
08	713	N	700	-0-	-13	B	-0-	700	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	560	-0-	-130	B	-0-	560	3		N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	3		N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	3		N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 4 RRCID -> 028139 COMPL. DATE 10/18/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1011	-0-	-399	B	-0-	1011	3		N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	1222	3		N	-0-					-0-
08	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	1778	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	332	-0-	-688	B	-0-	332	3		N	-0-					-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1586	3		N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1086	3		N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: D 5 RRCID -> 028140 COMPL. DATE 04/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	273	-0-	-177 B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
07	558 N	172	-0-	-386 B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
08	465 N	154	-0-	-311 B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
10	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3		N	-0-			-0-
11	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 028141 COMPL. DATE 05/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
07	1364 N	1227	-0-	-137 B	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
08	1333 N	1273	-0-	-60 B	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1230 N	717	-0-	-513 B	-0-	717	3		N	-0-			-0-
10	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
11	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 7 RRCID -> 028142 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3179 - 4585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 8 RRCID -> 028143 COMPL. DATE 06/27/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3		N	-0-			-0-
07	930 N	866	-0-	-64 B	-0-	866	3		N	-0-			-0-
08	930 N	871	-0-	-59 B	-0-	871	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	870 N	576	-0-	-294 B	-0-	576	3		N	-0-			-0-
10	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3		N	-0-			-0-
11	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 9 RRCID -> 028144 COMPL. DATE 06/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
07	1581 N	1477	-0-	-104 B	-0-	1477	3		N	-0-			-0-
08	1550 N	1510	-0-	-40 B	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1470 N	1170	-0-	-300 B	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
10	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3		N	-0-			-0-
11	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 13 RRCID -> 028148 COMPL. DATE 05/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3		N	-0-			-0-
07	1023 N	873	-0-	-150 B	-0-	873	3		N	-0-			-0-
08	992 N	914	-0-	-78 B	-0-	914	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	870 N	474	-0-	-396 B	-0-	474	3		N	-0-			-0-
10	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3		N	-0-			-0-
11	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: D 14 RRCID -> 028149 COMPL. DATE 08/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	989	-0-	-685 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1116	-0-	-372 B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	519	-0-	-621 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 15 RRCID -> 028150 COMPL. DATE 03/09/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	1639	-0-	-1337 B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	1881	-0-	-754 B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	828	-0-	-1092 B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
10	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
11	2692	N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 16 RRCID -> 028151 COMPL. DATE 04/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	992	N	931	-0-	-61 B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	961	N	944	-0-	-17 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	658	-0-	-272 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 18 RRCID -> 028153 COMPL. DATE 02/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 19 RRCID -> 028154 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1741	-0-	-1259 B	46	1741	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1764	-0-	-158 B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1786	-0-	-74 B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1302	-0-	-438 B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 21 RRCID -> 028156 COMPL. DATE 09/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1140	-0-	-69 B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1179	-0-	-30 B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	743	-0-	-397 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: D 22 RRCID -> 028157 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: D 25 RRCID -> 028160 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1390	-0-	-67 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1449	-0-	-39 B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	749	-0-	-631 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
11	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 26 RRCID -> 028161 COMPL. DATE 05/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1110	-0-	-30 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1134	-0-	-106 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1141	-0-	-68 B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	745	-0-	-365 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 27 RRCID -> 028162 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1123	-0-	-148 B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1174	-0-	-66 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	623	-0-	-517 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 28 RRCID -> 028163 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	718	-0-	-32 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	806	N	726	-0-	-80 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	775	N	735	-0-	-40 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	521	-0-	-199 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 29 RRCID -> 028164 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1631	-0-	-74 B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1654	-0-	-51 B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1269	-0-	-351 B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
10	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
11	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: D 31 RRCID -> 028166 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1172	-0-	-148 B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1260	-0-	-383 B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1212	-0-	-679 B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	858	-0-	-312 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 32 RRCID -> 028167 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2071	-0-	-223 B	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2080	-0-	-152 B	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2070	N	1367	-0-	-703 B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
10	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
11	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 33 RRCID -> 028168 COMPL. DATE 07/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	656	-0-	-34 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	433	-0-	-227 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 34 RRCID -> 028169 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
07	2591	N	2591	-0-	-0- B	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
08	2659	N	2659	-0-	-0- B	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2490	N	2125	-0-	-365 B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
10	2818	N	2818	-0-	-0- B	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
11	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	3			N	-0-					-0-

PRICE "D"-W.N. PRICE 8 WELL #: D 35 RRCID -> 028170 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
07	992	N	953	-0-	-39 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	881	-0-	-235 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	602	-0-	-328 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	961	N	564	-0-	-397 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-

PRICE "D" SWENY WELL #: D 36 RRCID -> 028171 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 028172 COMPL. DATE 02/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3		N	-0-			-0-
07	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
08	465 N	388	-0-	-77 B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	103	-0-	-347 B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
10	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3		N	-0-			-0-
11	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3		N	-0-			-0-

SAFRANKO WELL #: 1 RRCID -> 028173 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SWENY 13 WELL #: 1 RRCID -> 028175 COMPL. DATE 08/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	3		N	-0-			-0-
07	1798 N	1596	-0-	-202 B	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
08	1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1680 N	1425	-0-	-255 B	-0-	1425	3		N	-0-			-0-
10	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	3		N	-0-			-0-
11	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3		N	-0-			-0-

WATSON WELL #: 1 RRCID -> 028178 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
07	1674 N	1467	-0-	-207 B	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
08	1581 N	1505	-0-	-76 B	-0-	1505	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1500 N	722	-0-	-778 B	-0-	722	3		N	-0-			-0-
10	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3		N	-0-			-0-
11	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028179 COMPL. DATE 07/23/1952 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A

06	1020 N	582	-0-	-438 B	-0-	582	3		N	-0-			-0-
07	527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506	3		N	-0-			-0-
08	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	456	-0-	-114 B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
10	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3		N	-0-			-0-
11	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028180 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WISEMAN WELL #: 1 RRCID -> 028181 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	310	N	237	-0-	-73 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	279	N	238	-0-	-41 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	37	-0-	-233 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 028185 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	4922	-0-	3422 B	-21029	4922	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	3791	-0-	1714 B	-19315	3791	3			N	-0-					-0-
08	3317	N	635	-0-	-2682 B	-19315	635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10035 CANCELLED UNDERAGE -> -9280																	
09	4920	N	138	-0-	-4782 B	-10035	138	3			N	-0-					-0-
10	3782	N	2017	-0-	-1765 B	-10035	2017	3			N	-0-					-0-
11	0	N	1626	-0-	1626 B	-8409	1626	3			N	-0-					-0-

CLARK, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 028189 COMPL. DATE 09/16/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2733 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1376	-0-	-19 B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1538	-0-	-260 B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1160	-0-	-220 B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
11	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1014 RRCID -> 037037 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1068 RRCID -> 040877 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 3084 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	830	-0-	-10 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	868	N	843	-0-	-25 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	697	-0-	-143 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-

STILLWELL WELL #: 1 A RRCID -> 044979 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3134 - 3213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOULWARE WELL #: 2 A RRCID -> 055639 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3215 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3		N	-0-			-0-
07	2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	3		N	-0-			-0-
08	2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2280 N	2175	-0-	-105 B	-0-	2175	3		N	-0-			-0-
10	2294 N	2159	-0-	-135 B	-0-	2159	3		N	-0-			-0-
11	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3		N	-0-			-0-

MACY WELL #: 1 A RRCID -> 068071 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3002 - 3191

06	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3		N	-0-			-0-
07	620 N	526	-0-	-94 B	-0-	526	3		N	-0-			-0-
08	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	529	-0-	-101 B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
10	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509	3		N	-0-			-0-
11	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 38 RRCID -> 078052 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3079 - 3207

06	540 N	521	-0-	-19 B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
07	589 N	554	-0-	-35 B	-0-	554	3		N	-0-			-0-
08	558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	441	-0-	-69 B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
10	558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533	3		N	-0-			-0-
11	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3		N	-0-			-0-

CARLANDER WELL #: 2 RRCID -> 078181 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3225 - 3248

06	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3		N	-0-			-0-
07	806 N	742	-0-	-64 B	-0-	742	3		N	-0-			-0-
08	806 N	801	-0-	-5 B	-0-	801	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	239	-0-	-481 B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-				N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3		N	-0-			-0-

MCMURRY WELL #: 3 RRCID -> 080435 COMPL. DATE 01/26/1979 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3117 - 3268

06	3000 N	1660	-0-	-1340 B	248	1660	3		N	-0-			-0-
07	2139 N	1573	-0-	-566 B	-0-	1573	3		N	-0-			-0-
08	2046 N	1733	-0-	-313 B	-0-	1733	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1650 N	1551	-0-	-99 B	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
10	1581 N	1134	-0-	-447 B	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
11	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	3		N	-0-			-0-

GOCHNAUR WELL #: M 1 RRCID -> 081520 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3300

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARTER -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 082386 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2833 - 2978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ATHA WELL #: 2 RRCID -> 083511 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2851 - 2915

06	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3	N	-0-			-0-
07	713 N	633	-0-	-80 B	-0-	633	3	N	-0-			-0-
08	682 N	654	-0-	-28 B	-0-	654	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	350	-0-	-280 B	-0-	350	3	N	-0-			-0-
10	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3	N	-0-			-0-
11	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3	N	-0-			-0-

VERNA -A- WELL #: 1 RRCID -> 087890 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3176 - 3210

06	1884 N	1607	-0-	-277 B	-0-	1607	3	N	-0-			-0-
07	1674 N	1645	-0-	-29 B	-0-	1645	3	N	-0-			-0-
08	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1620 N	1613	-0-	-7 B	-0-	1613	3	N	-0-			-0-
10	1643 N	1619	-0-	-24 B	-0-	1619	3	N	-0-			-0-
11	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3	N	-0-			-0-

PRICE, W. N. WELL #: 2 RRCID -> 089632 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3172 - 3308

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LASLEY, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 102541 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2938 - 5558

06	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3	N	-0-			-0-
07	806 N	804	-0-	-2 B	-0-	804	3	N	-0-			-0-
08	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	654	-0-	-126 B	-0-	654	3	N	-0-			-0-
10	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3	N	-0-			-0-
11	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CMF CORPORATION WELL #: 171 RRCID -> 102544 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3051 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1851	-0-	-1149 B	4895	1851	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1807	-0-	-1293 B	3602	1807	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2083	-0-	-1017 B	2585	2083	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2585																	
09	3000	N	573	-0-	-2427 B	158	573	3			N	-0-					-0-
10	2479	N	2321	-0-	-158 B	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

WISEMAN WELL #: 2 R RRCID -> 106381 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3253 - 3362

06	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	961	N	902	-0-	-59 B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	930	N	908	-0-	-22 B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	602	-0-	-298 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-

SCHROETER WELL #: 1 R RRCID -> 116441 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 3148 - 3218

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: D 37 RRCID -> 117435 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 1300 - 1320

06	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 117442 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1040 - 1170

06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN COUNTY WELL #: 1012 RRCID -> 117444 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 1355 PERF. 1150 - 1170

06	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 117445 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1080 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ATCHESON WELL #: 3 RRCID -> 119771 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3188 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 2A RRCID -> 120722 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3003 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	279	N	235	-0-	-44	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	279	N	219	-0-	-60	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	232	-0-	-38	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 123560 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3130 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 30 RRCID -> 124521 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3401 PERF. 3110 - 3302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2083	N	2083	-0-	-0-	B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2137	-0-	-95	B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
08	2131	N	2131	-0-	-0-	B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2070	N	1272	-0-	-798	B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
10	2220	N	2220	-0-	-0-	B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
11	2069	N	2069	-0-	-0-	B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-

BOULWARE A WELL #: 1R RRCID -> 136509 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	307	-0-	-23	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 137302 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2856 - 3212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3		N	-0-			-0-
07	2586 N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
08	2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2400 N	2381	-0-	-19 B	-0-	2381	3		N	-0-			-0-
10	2573 N	2073	-0-	-500 B	-0-	2073	3		N	-0-			-0-
11	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 31 RRCID -> 148064 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3080 - 3230

06	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475	3		N	-0-			-0-
07	2635 N	2478	-0-	-157 B	-0-	2478	3		N	-0-			-0-
08	2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2490 N	1371	-0-	-1119 B	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
10	2658 N	2658	-0-	-0- B	-0-	2658	3		N	-0-			-0-
11	2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504	3		N	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153753 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2890 - 3274

06	750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-				N	-0-			-0-
07	1302 N	677	-0-	-625 B	-0-	677	3		N	-0-			-0-
08	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
10	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
11	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3		N	-0-			-0-

CLUCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 158471 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3080 - 3220

06	2490 N	2449	-0-	-41 B	-0-	2449	3		N	-0-			-0-
07	2542 N	1960	-0-	-582 B	-0-	1960	3		N	-0-			-0-
08	2551 N	2551	-0-	-0- B	-0-	2551	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2460 N	2298	-0-	-162 B	-0-	2298	3		N	-0-			-0-
10	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374	3		N	-0-			-0-
11	2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 39 RRCID -> 158564 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2832 - 3200

06	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1337	-0-	-120 B	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
08	1457 N	1395	-0-	-62 B	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1350 N	761	-0-	-589 B	-0-	761	3		N	-0-			-0-
10	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
11	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 32 RRCID -> 158566 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3031 - 3300

06	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
07	1395 N	1156	-0-	-239 B	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
08	1302 N	1198	-0-	-104 B	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1170 N	314	-0-	-856 B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
10	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
11	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WISEMAN WELL #: 2 RRCID -> 158968 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 3226 - 3390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3	N	-0-			-0-
07	1457 N	1303	-0-	-154 B	-0-	1303	3	N	-0-			-0-
08	1395 N	1318	-0-	-77 B	-0-	1318	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1350 N	624	-0-	-726 B	-0-	624	3	N	-0-			-0-
10	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3	N	-0-			-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3	N	-0-			-0-

MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 162131 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2782 - 3328

06	1911 N	1456	-0-	-455 B	-0-	1456	3	N	-0-			-0-
07	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	3	N	-0-			-0-
08	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1470 N	1227	-0-	-243 B	-0-	1227	3	N	-0-			-0-
10	2108 N	2056	-0-	-52 B	-0-	2056	3	N	-0-			-0-
11	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	3	N	-0-			-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 162133 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2715 - 3350

06	2580 N	2720	-0-	140 B	-3985	2720	3	N	-0-			-0-
07	3565 N	2583	-0-	-982 B	-3985	2583	3	N	-0-			-0-
08	2976 N	2710	-0-	-266 B	-3985	2710	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3985												
09	2730 N	1687	-0-	-1043 B	-0-	1687	3	N	-0-			-0-
10	3136 N	3136	-0-	-0- B	-0-	3136	3	N	-0-			-0-
11	2701 N	2701	-0-	-0- B	-0-	2701	3	N	-0-			-0-

HOLT, ET AL WELL #: 109 RRCID -> 163561 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 1569 PERF. 1360 - 1450

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DOOLEY WELL #: 5068 RRCID -> 163920 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3070 - 3320

06	660 N	645	-0-	-15 B	-0-	645	3	N	-0-			-0-
07	682 N	664	-0-	-18 B	-0-	664	3	N	-0-			-0-
08	682 N	658	-0-	-24 B	-0-	658	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	625	-0-	-35 B	-0-	625	3	N	-0-			-0-
10	651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649	3	N	-0-			-0-
*11	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 33 RRCID -> 164689 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2931 - 3300

06	2100 N	2653	-0-	553 B	-6779	2653	3	N	-0-			-0-
07	2015 N	2709	-0-	694 B	-6085	2709	3	N	-0-			-0-
08	2759 N	3314	-0-	555 B	-5530	3314	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2373 CANCELLED UNDERAGE -> -3157												
09	2640 N	2366	-0-	-274 B	-2373	2366	3	N	-0-			-0-
10	2697 N	3159	-0-	462 B	-1911	3159	3	N	-0-			-0-
11	955 N	2866	-0-	1911 B	-0-	2866	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FEDRIC WELL #: 2 RRCID -> 164702 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2875 - 3301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1200 N	1168	-0-	-32 B	-0-	1168 3		N	-0-			-0-
07	1271 N	1183	-0-	-88 B	-0-	1183 3		N	-0-			-0-
08	1240 N	1203	-0-	-37 B	-0-	1203 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1170 N	924	-0-	-246 B	-0-	924 3		N	-0-			-0-
10	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 3		N	-0-			-0-
11	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 35 RRCID -> 164731 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2915 - 3325

06	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933 3		N	-0-			-0-
07	2046 N	1959	-0-	-87 B	-0-	1959 3		N	-0-			-0-
08	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1920 N	1651	-0-	-269 B	-0-	1651 3		N	-0-			-0-
10	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141 3		N	-0-			-0-
11	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058 3		N	-0-			-0-

HARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 165754 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3189 - 3654

06	1320 N	898	-0-	-422 B	-0-	898 3		N	-0-			-0-
07	1085 N	757	-0-	-328 B	-0-	757 3		N	-0-			-0-
08	651 N	394	-0-	-257 B	-0-	394 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	213	-0-	-687 B	-0-	213 3		N	-0-			-0-
10	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3		N	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 34 RRCID -> 166531 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3050 - 3320

06	810 N	699	-0-	-111 B	-0-	699 3		N	-0-			-0-
07	837 N	700	-0-	-137 B	-0-	700 3		N	-0-			-0-
08	775 N	727	-0-	-48 B	-0-	727 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	318	-0-	-372 B	-0-	318 3		N	-0-			-0-
10	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3		N	-0-			-0-
11	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3		N	-0-			-0-

DOOLEY WELL #: 669 RRCID -> 166907 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3300

06	3292 R	3292	-0-	-0- B	-0-	3292 3		N	-0-			-0-
07	3444 R	3444	-0-	-0- B	-0-	3444 3		N	-0-			-0-
08	3415 N	3415	-0-	-0- B	-0-	3415 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3300 N	3292	-0-	-8 B	-0-	3292 3		N	-0-			-0-
10	3441 N	3339	-0-	-102 B	-0-	3339 3		N	-0-			-0-
11	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342 3		N	-0-			-0-

PRICE "D" SWENY WELL #: D 40 RRCID -> 168154 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2880 - 3280

06	900 N	856	-0-	-44 B	-0-	856 3		N	-0-			-0-
07	1209 N	786	-0-	-423 B	-0-	786 3		N	-0-			-0-
08	1333 N	732	-0-	-601 B	-0-	732 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	653	-0-	-217 B	-0-	653 3		N	-0-			-0-
10	775 N	630	-0-	-145 B	-0-	630 3		N	-0-			-0-
11	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 41 RRCID -> 168156 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2796 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1530 N	1486	-0-	-44 B	-0-	1486	3		N	-0-			-0-
07	1643 N	1492	-0-	-151 B	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
08	1581 N	1531	-0-	-50 B	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1500 N	1037	-0-	-463 B	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
10	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	3		N	-0-			-0-
11	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	3		N	-0-			-0-

BRADDOCK WELL #: 2 RRCID -> 168727 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2611 - 3002

06	180 N	121	-0-	-59 B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
08	186 N	21	-0-	-165 B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	17	-0-	-103 B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 36 RRCID -> 169067 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2851 - 3273

06	5744 N	5744	-0-	-0- B	-0-	5744	3		N	-0-			-0-
07	5952 N	5662	-0-	-290 B	-0-	5662	3		N	-0-			-0-
08	6289 N	6289	-0-	-0- B	-0-	6289	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5730 N	4404	-0-	-1326 B	-0-	4404	3		N	-0-			-0-
10	6389 N	6389	-0-	-0- B	-0-	6389	3		N	-0-			-0-
11	5937 N	5937	-0-	-0- B	-0-	5937	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 42 RRCID -> 169541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2990 - 3200

06	1140 N	1137	-0-	-3 B	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
07	1240 N	1157	-0-	-83 B	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
08	1209 N	1175	-0-	-34 B	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1140 N	887	-0-	-253 B	-0-	887	3		N	-0-			-0-
10	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3		N	-0-			-0-

FISHER WELL #: 2 RRCID -> 169548 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2650 - 3000

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2023 - WELL PLUGGED 7/24/23

PAULSEN WELL #: 2 RRCID -> 169637 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2763 - 2927

06	2010 N	1735	-0-	-275 B	-0-	1735	3		N	-0-			-0-
07	1984 N	1541	-0-	-443 B	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
08	1953 N	1919	-0-	-34 B	-0-	1919	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1740 N	1583	-0-	-157 B	-0-	1583	3		N	-0-			-0-
10	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934	3		N	-0-			-0-
11	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BYWATERS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171281 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3094 - 3360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	288	-0-	-42 B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
07	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
10	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3		N	-0-			-0-

FIRST STATE BANK OF STRATFORD"A" WELL #: 2 RRCID -> 171687 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2946 - 3350

06	870 N	810	-0-	-60 B	-0-	810	3		N	-0-			-0-
07	868 N	804	-0-	-64 B	-0-	804	3		N	-0-			-0-
08	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	731	-0-	-79 B	-0-	731	3		N	-0-			-0-
10	806 N	780	-0-	-26 B	-0-	780	3		N	-0-			-0-
11	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3		N	-0-			-0-

GORMAN, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171688 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2908 - 3250

06	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3		N	-0-			-0-
07	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
08	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	380	-0-	-40 B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3		N	-0-			-0-

HORNER, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 171689 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3130 - 3375

06	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3		N	-0-			-0-
07	806 N	635	-0-	-171 B	-0-	635	3		N	-0-			-0-
08	713 N	649	-0-	-64 B	-0-	649	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	147	-0-	-543 B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
10	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3		N	-0-			-0-
11	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3		N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171690 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2899 - 3350

06	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3		N	-0-			-0-
07	1240 N	1205	-0-	-35 B	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
08	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1350 N	1201	-0-	-149 B	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
10	1209 N	1195	-0-	-14 B	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3		N	-0-			-0-

SAFRANKO WELL #: 2 RRCID -> 171702 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3039 - 3400

06	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
08	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
10	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRIS, C. WELL #: 2 RRCID -> 171846 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2842 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	667	-0-	-83 B	-0-	667	3		N	-0-			-0-
07	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3		N	-0-			-0-
08	682 N	529	-0-	-153 B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	535	-0-	-125 B	-0-	535	3		N	-0-			-0-
10	682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662	3		N	-0-			-0-
11	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3		N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 171848 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2945 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1393	-0-	-64 B	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
08	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1590 N	1471	-0-	-119 B	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
11	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3		N	-0-			-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 171853 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2824 - 3183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
07	1209 N	954	-0-	-255 B	-0-	954	3		N	-0-			-0-
08	1116 N	1012	-0-	-104 B	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1020 N	374	-0-	-646 B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3		N	-0-			-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172102 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2852 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1156	-0-	-22 B	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
08	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1290 N	1098	-0-	-192 B	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
10	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3		N	-0-			-0-

PRICE, W. N. WELL #: 3 RRCID -> 172103 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3042 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1417	-0-	-40 B	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
08	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1440 N	1334	-0-	-106 B	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
10	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3		N	-0-			-0-
11	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 44 RRCID -> 172105 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2894 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
07	1333 N	1212	-0-	-121 B	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
08	1271 N	1253	-0-	-18 B	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1170 N	700	-0-	-470 B	-0-	700	3		N	-0-			-0-
10	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
11	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 45 RRCID -> 172110 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3088 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641 3		N	-0-			-0-
07	1767 N	1758	-0-	-9 B	-0-	1758 3		N	-0-			-0-
08	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1650 N	1434	-0-	-216 B	-0-	1434 3		N	-0-			-0-
10	1767 N	1468	-0-	-299 B	-0-	1468 3		N	-0-			-0-
11	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571 3		N	-0-			-0-

PRICE, L.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 172111 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2764 - 3301

06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3		N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 3		N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 3		N	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 3		N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3		N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 1339 RRCID -> 172120 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2755 - 3350

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 172131 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 2732 - 2990

06	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3		N	-0-			-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 3		N	-0-			-0-
08	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1200 N	919	-0-	-281 B	-0-	919 3		N	-0-			-0-
10	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167 3		N	-0-			-0-
11	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3		N	-0-			-0-

BUCKLES WELL #: 2 RRCID -> 172196 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3330

06	2370 N	1220	-0-	-1150 B	-0-	1220 3		N	-0-			-0-
07	2940 N	2940	-0-	-0- B	-0-	2940 3		N	-0-			-0-
08	2449 N	2437	-0-	-12 B	-0-	2437 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2790 N	2790	-0-	-0- B	-0-	2790 3		N	-0-			-0-
10	2945 N	2634	-0-	-311 B	-0-	2634 3		N	-0-			-0-
11	2494 N	2494	-0-	-0- B	-0-	2494 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 43 RRCID -> 172206 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2974 - 3250

06	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 3		N	-0-			-0-
07	1767 N	1598	-0-	-169 B	-0-	1598 3		N	-0-			-0-
08	1705 N	1644	-0-	-61 B	-0-	1644 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1590 N	952	-0-	-638 B	-0-	952 3		N	-0-			-0-
10	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 3		N	-0-			-0-
11	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRADLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 172367 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3140 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 172368 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3147 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	484	-0-	-26	B	-0-		484	3	N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-		498	3	N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-		489	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	474	-0-	-6	B	-0-		474	3	N	-0-					-0-
10	496	N	487	-0-	-9	B	-0-		487	3	N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-		470	3	N	-0-					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172552 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2623 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 48 RRCID -> 172558 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3000 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	349	-0-	-11	B	-0-		349	3	N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	B	-0-		352	3	N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	B	-0-		351	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	335	-0-	-25	B	-0-		335	3	N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-		362	3	N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-		392	3	N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 47 RRCID -> 172563 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3016 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1413	-0-	-87	B	-0-		1413	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1450	-0-	-69	B	-0-		1450	3	N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-		1458	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1322	-0-	-88	B	-0-		1322	3	N	-0-					-0-
10	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-		1470	3	N	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-		1421	3	N	-0-					-0-

KEENER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 172568 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2795 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-		184	3	N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	B	-0-		190	3	N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-		190	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	145	-0-	-35	B	-0-		145	3	N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-		209	3	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-		203	3	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D46 RRCID -> 172573 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2970 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	624	-0-	-36 B	-0-	624	3	N	-0-			-0-
07	744 N	625	-0-	-119 B	-0-	625	3	N	-0-			-0-
08	682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	411	-0-	-219 B	-0-	411	3	N	-0-			-0-
10	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3	N	-0-			-0-
11	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 50 RRCID -> 172584 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2971 - 3300

06	1020 N	990	-0-	-30 B	-0-	990	3	N	-0-			-0-
07	1147 N	1012	-0-	-135 B	-0-	1012	3	N	-0-			-0-
08	1085 N	1032	-0-	-53 B	-0-	1032	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	990 N	616	-0-	-374 B	-0-	616	3	N	-0-			-0-
10	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3	N	-0-			-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL - SEC 16 WELL #: D 49 RRCID -> 172685 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3000 - 3300

06	1950 N	1913	-0-	-37 B	-0-	1913	3	N	-0-			-0-
07	2046 N	1894	-0-	-152 B	-0-	1894	3	N	-0-			-0-
08	1953 N	1925	-0-	-28 B	-0-	1925	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1920 N	1581	-0-	-339 B	-0-	1581	3	N	-0-			-0-
10	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	3	N	-0-			-0-
11	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	3	N	-0-			-0-

MAKEIG, ELLA WELL #: 209 RRCID -> 173063 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3146 - 3450

06	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	3	N	-0-			-0-
07	1891 N	1732	-0-	-159 B	-0-	1732	3	N	-0-			-0-
08	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2010 N	1405	-0-	-605 B	-0-	1405	3	N	-0-			-0-
10	1736 N	1011	-0-	-725 B	-0-	1011	3	N	-0-			-0-
11	1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	3	N	-0-			-0-

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 2409 RRCID -> 173532 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2897 - 3350

06	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3	N	-0-			-0-
07	558 N	504	-0-	-54 B	-0-	504	3	N	-0-			-0-
08	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	3	N	-0-			-0-
10	3032 N	3032	-0-	-0- B	-0-	3032	3	N	-0-			-0-
11	2292 N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	3	N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 2046 RRCID -> 174774 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2915 - 3300

06	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3	N	-0-			-0-
07	1023 N	968	-0-	-55 B	-0-	968	3	N	-0-			-0-
08	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1170 N	1005	-0-	-165 B	-0-	1005	3	N	-0-			-0-
10	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3	N	-0-			-0-
11	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ELLISON GAS UNIT WELL #: 2449 RRCID -> 174778 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2924 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2100 N	2052	-0-	-48 B	-0-	2052 3		N	-0-			-0-
07	2139 N	2070	-0-	-69 B	-0-	2070 3		N	-0-			-0-
08	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2040 N	2001	-0-	-39 B	-0-	2001 3		N	-0-			-0-
10	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143 3		N	-0-			-0-
11	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834 3		N	-0-			-0-

JUNKIN WELL #: 2 RRCID -> 176453 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2670 - 3280

06	810 N	299	-0-	-511 B	-0-	299 3		N	-0-			-0-
07	899 N	316	-0-	-583 B	-0-	316 3		N	-0-			-0-
08	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3		N	-0-			-0-
10	310 N	106	-0-	-204 B	-0-	106 3		N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3		N	-0-			-0-

BOWERMASTER WELL #: 2 RRCID -> 176585 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3400

06	870 N	838	-0-	-32 B	-0-	838 3		N	-0-			-0-
07	961 N	827	-0-	-134 B	-0-	827 3		N	-0-			-0-
08	899 N	839	-0-	-60 B	-0-	839 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	473	-0-	-367 B	-0-	473 3		N	-0-			-0-
10	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 3		N	-0-			-0-
11	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3		N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL WELL #: 3 RRCID -> 177223 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3076 - 3335

06	2490 N	2419	-0-	-71 B	-0-	2419 3		N	-0-			-0-
07	2542 N	2503	-0-	-39 B	-0-	2503 3		N	-0-			-0-
08	2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	2814 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2430 N	2327	-0-	-103 B	-0-	2327 3		N	-0-			-0-
10	2977 N	2977	-0-	-0- B	-0-	2977 3		N	-0-			-0-
11	2881 N	2881	-0-	-0- B	-0-	2881 3		N	-0-			-0-

CARTER ET AL "A" WELL #: 2206 RRCID -> 178796 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2760 - 3024

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 178812 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3300 - 3465

06	1020 N	778	-0-	-242 B	-0-	778 3		N	-0-			-0-
07	992 N	745	-0-	-247 B	-0-	745 3		N	-0-			-0-
08	899 N	882	-0-	-17 B	-0-	882 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	772	-0-	-8 B	-0-	772 3		N	-0-			-0-
10	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 3		N	-0-			-0-
11	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JUDD, F.A. WELL #: 2214 RRCID -> 178814 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2755 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	101	-0-	-79 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, CARL "A" WELL #: 2102 RRCID -> 178825 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2690 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-

MCBRYDE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 178827 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2701 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	591	-0-	-219 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-

FOREMAN, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 178831 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2934 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER, R. D. WELL #: 2074 RRCID -> 179150 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2680 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	99	-0-	-111 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 179341 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2908 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1642	-0-	-218 B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
08	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1552	-0-	-338 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
10	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARTRITE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 180705 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3045 - 3375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5788 N	5788	-0-	-0- B	-0-	5788	3		N	-0-			-0-
07	5733 N	5733	-0-	-0- B	-0-	5733	3		N	-0-			-0-
08	5897 N	5897	-0-	-0- B	-0-	5897	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5790 N	5460	-0-	-330 B	-0-	5460	3		N	-0-			-0-
10	5735 N	5719	-0-	-16 B	-0-	5719	3		N	-0-			-0-
11	5459 N	5459	-0-	-0- B	-0-	5459	3		N	-0-			-0-

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181061 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3048 - 3157

06	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3		N	-0-			-0-
07	2201 N	2149	-0-	-52 B	-0-	2149	3		N	-0-			-0-
08	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2130 N	1689	-0-	-441 B	-0-	1689	3		N	-0-			-0-
10	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	3		N	-0-			-0-
11	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3		N	-0-			-0-

SEWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181108 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2790 - 3000

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SHOUP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181109 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2660 - 2914

06	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3		N	-0-			-0-
07	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3		N	-0-			-0-
08	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	648	-0-	-132 B	-0-	648	3		N	-0-			-0-
10	806 N	782	-0-	-24 B	-0-	782	3		N	-0-			-0-
11	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 181325 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3280 - 3450

06	960 N	750	-0-	-210 B	-0-	750	3		N	-0-			-0-
07	1054 N	722	-0-	-332 B	-0-	722	3		N	-0-			-0-
08	961 N	704	-0-	-257 B	-0-	704	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	682	-0-	-68 B	-0-	682	3		N	-0-			-0-
10	713 N	515	-0-	-198 B	-0-	515	3		N	-0-			-0-
11	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3		N	-0-			-0-

CARTER -ET-AL- WELL #: 3 RRCID -> 181651 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2745 - 3058

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MOORE, HATTIE WELL #: 2 RRCID -> 181652 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3020 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1775	-0-	-85 B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1455	-0-	-315 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 182099 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2833 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1170	-0-	-132 B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1244	-0-	-27 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	721	-0-	-449 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 38 RRCID -> 182100 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	618	-0-	-552 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

WISEMAN, SARAH WELL #: 2023 RRCID -> 182348 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3108 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	581	-0-	-79 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-

HAILE WELL #: 2 RRCID -> 182352 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2767 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	930	N	789	-0-	-141 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	899	N	834	-0-	-65 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	364	-0-	-446 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-

ANDERSON - REEVES WELL #: 2 RRCID -> 182597 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3433 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE "C" WELL #: 2 RRCID -> 182757 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3085 - 3348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3	N	-0-			-0-
07	930 N	844	-0-	-86 B	-0-	844	3	N	-0-			-0-
08	899 N	861	-0-	-38 B	-0-	861	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	462	-0-	-408 B	-0-	462	3	N	-0-			-0-
10	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3	N	-0-			-0-
11	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3	N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 183742 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2730 - 3023

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CARTRITE WELL #: 219 RRCID -> 184063 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3062 - 3300

06	570 N	341	-0-	-229 B	-0-	341	3	N	-0-			-0-
07	1116 N	186	-0-	-930 B	-0-	186	3	N	-0-			-0-
08	899 N	270	-0-	-629 B	-0-	270	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3	N	-0-			-0-
10	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	3	N	-0-			-0-
11	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3	N	-0-			-0-

ATHA WELL #: 3 RRCID -> 184123 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2737 - 3197

06	540 N	436	-0-	-104 B	-0-	436	3	N	-0-			-0-
07	496 N	448	-0-	-48 B	-0-	448	3	N	-0-			-0-
08	465 N	259	-0-	-206 B	-0-	259	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	150	-0-	-300 B	-0-	150	3	N	-0-			-0-
10	434 N	245	-0-	-189 B	-0-	245	3	N	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3	N	-0-			-0-

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 2 RRCID -> 184144 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3216 - 3300

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HAILE, Z. T. WELL #: 3 RRCID -> 184228 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2835 - 3107

06	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3	N	-0-			-0-
07	1302 N	1198	-0-	-104 B	-0-	1198	3	N	-0-			-0-
08	1271 N	1262	-0-	-9 B	-0-	1262	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1230 N	642	-0-	-588 B	-0-	642	3	N	-0-			-0-
10	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3	N	-0-			-0-
11	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SEYMOUR WELL #: 2 RRCID -> 184238 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3109 - 3340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 184989 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2787 - 3050

06	180	N	74	-0-	-106 B	-0-	74	3	N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GUNZELMAN, P. WELL #: 2 RRCID -> 184990 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2735 - 2770

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 2 RRCID -> 185041 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 3311 PERF. 3075 - 3311

06	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3	N	-0-			-0-
07	775	N	759	-0-	-16 B	-0-	759	3	N	-0-			-0-
08	775	N	767	-0-	-8 B	-0-	767	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750	N	715	-0-	-35 B	-0-	715	3	N	-0-			-0-
10	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3	N	-0-			-0-
11	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3	N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 2339 RRCID -> 185043 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2686 - 3042

06	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1717	-0-	-19 B	-0-	1717	3	N	-0-			-0-
08	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1740	N	1594	-0-	-146 B	-0-	1594	3	N	-0-			-0-
10	1705	N	1685	-0-	-20 B	-0-	1685	3	N	-0-			-0-
11	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3	N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT "A" WELL #: 2117 RRCID -> 185057 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2890 - 3170

06	1770	N	1667	-0-	-103 B	-0-	1667	3	N	-0-			-0-
07	1829	N	1801	-0-	-28 B	-0-	1801	3	N	-0-			-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1680	N	1445	-0-	-235 B	-0-	1445	3	N	-0-			-0-
10	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	3	N	-0-			-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON, CLAY A. WELL #: 2 RRCID -> 185855 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3340 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380 N	1354	-0-	-26 B	-0-	1354	3		N	-0-			-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1374	-0-	-21 B	-0-	1374	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1350 N	1325	-0-	-25 B	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
10	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
11	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3		N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 185863 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3013 - 3330

06	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	3		N	-0-			-0-
07	3015 N	3015	-0-	-0- B	-0-	3015	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	3414	-0-	314 B	314	3414	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 314													
09	3000 N	3099	-0-	99 B	413	3099	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3110	-0-	10 B	423	3110	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	2787	-0-	-213 B	210	2787	3		N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 186087 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3105 - 3419

06	900 N	865	-0-	-35 B	-0-	865	3		N	-0-			-0-
07	961 N	867	-0-	-94 B	-0-	867	3		N	-0-			-0-
08	899 N	876	-0-	-23 B	-0-	876	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	870 N	690	-0-	-180 B	-0-	690	3		N	-0-			-0-
10	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3		N	-0-			-0-
11	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3		N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 5421 RRCID -> 186642 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3226 - 3339

06	990 N	973	-0-	-17 B	-0-	973	3		N	-0-			-0-
07	1085 N	968	-0-	-117 B	-0-	968	3		N	-0-			-0-
08	1023 N	985	-0-	-38 B	-0-	985	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	960 N	599	-0-	-361 B	-0-	599	3		N	-0-			-0-
10	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
*11	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3		N	-0-			-0-

PRICE, L.M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 186852 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3190 - 3198

06	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
08	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1020 N	1003	-0-	-17 B	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
10	1054 N	1007	-0-	-47 B	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
11	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 188773 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3085 - 3150

06	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LANE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 188958 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3011 - 3215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3		N	-0-			-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
08	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	990 N	871	-0-	-119 B	-0-	871	3		N	-0-			-0-
10	1054 N	1020	-0-	-34 B	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3		N	-0-			-0-

HARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 189197 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3169 - 3245

06	660 N	609	-0-	-51 B	-0-	609	3		N	-0-			-0-
07	651 N	602	-0-	-49 B	-0-	602	3		N	-0-			-0-
08	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	494	-0-	-106 B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
10	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3		N	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3		N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 189202 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3118 - 3275

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 189241 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2756 - 3340

06	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
07	1488 N	1066	-0-	-422 B	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1025	-0-	-370 B	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1440 N	685	-0-	-755 B	-0-	685	3		N	-0-			-0-
10	1054 N	1009	-0-	-45 B	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
11	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3		N	-0-			-0-

FLORES "A" WELL #: 2 RRCID -> 189271 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3099 - 3195

06	1110 N	1045	-0-	-65 B	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
07	1147 N	1070	-0-	-77 B	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	1072	-0-	-13 B	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1050 N	915	-0-	-135 B	-0-	915	3		N	-0-			-0-
10	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
11	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 40 RRCID -> 189282 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3090 - 3200

06	870 N	846	-0-	-24 B	-0-	846	3		N	-0-			-0-
07	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	3417	-0-	317 B	317	3417	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 317													
09	1237 N	920	-0-	-317 B	-0-	920	3		N	-0-			-0-
10	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	3		N	-0-			-0-
11	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, W. N. WELL #: 4 RRCID -> 190079 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
07	1612 N	1573	-0-	-39 B	-0-	1573	3		N	-0-			-0-
08	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1590 N	1500	-0-	-90 B	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
10	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
11	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3		N	-0-			-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 1376 RRCID -> 190814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2822 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
07	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3		N	-0-			-0-
08	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1050 N	811	-0-	-239 B	-0-	811	3		N	-0-			-0-
10	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3		N	-0-			-0-
11	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 58 RRCID -> 190860 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3008 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 N	532	-0-	-98 B	-0-	532	3		N	-0-			-0-
07	682 N	526	-0-	-156 B	-0-	526	3		N	-0-			-0-
08	589 N	549	-0-	-40 B	-0-	549	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	204	-0-	-336 B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
10	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3		N	-0-			-0-
11	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 59 RRCID -> 190886 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3035 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	720 N	651	-0-	-69 B	-0-	651	3		N	-0-			-0-
07	775 N	649	-0-	-126 B	-0-	649	3		N	-0-			-0-
08	713 N	680	-0-	-33 B	-0-	680	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	247	-0-	-413 B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
10	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3		N	-0-			-0-
11	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3		N	-0-			-0-

MADDEN, ORIE V. WELL #: 102 RRCID -> 190890 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2937 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
07	1085 N	1076	-0-	-9 B	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
08	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1200 N	1067	-0-	-133 B	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
11	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3		N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190893 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2905 - 3210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3		N	-0-			-0-
07	682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669	3		N	-0-			-0-
08	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	655	-0-	-65 B	-0-	655	3		N	-0-			-0-
10	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3		N	-0-			-0-
11	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
VALL WELL #: 1 RRCID -> 191935 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3040 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3		N	-0-			-0-
07	589 N	588	-0-	-1 B	-0-	588	3		N	-0-			-0-
08	589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	489	-0-	-81 B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
10	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3		N	-0-			-0-
11	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3		N	-0-			-0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 195562 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3128 - 3350

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GARLAND-SCOTT 44 WELL #: 1044 RRCID -> 196235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3038 - 3200

06	2693 N	2693	-0-	-0- B	-0-	2693	3		N	-0-			-0-
07	2666 N	2522	-0-	-144 B	-0-	2522	3		N	-0-			-0-
08	2911 N	2911	-0-	-0- B	-0-	2911	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2700 N	2700	-0-	-0- B	-0-	2700	3		N	-0-			-0-
10	2919 N	2919	-0-	-0- B	-0-	2919	3		N	-0-			-0-
11	2792 N	2792	-0-	-0- B	-0-	2792	3		N	-0-			-0-

GARLAND-SCOTT WELL #: 1045 RRCID -> 196236 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3095 - 3170

06	930 N	793	-0-	-137 B	-0-	793	3		N	-0-			-0-
07	930 N	801	-0-	-129 B	-0-	801	3		N	-0-			-0-
08	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3		N	-0-			-0-
10	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3		N	-0-			-0-
11	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3		N	-0-			-0-

PRICE, L. M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 199420 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3552 - 5276

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 58 RRCID -> 204795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2893 - 3500

06	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3		N	-0-			-0-
07	682 N	655	-0-	-27 B	-0-	655	3		N	-0-			-0-
08	713 N	629	-0-	-84 B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	547	-0-	-173 B	-0-	547	3		N	-0-			-0-
10	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3		N	-0-			-0-
11	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: D 54 RRCID -> 204800 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2954 - 3475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	833	-0-	-37 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	961	N	845	-0-	-116 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
08	899	N	858	-0-	-41 B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	609	-0-	-231 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 57 RRCID -> 204803 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2840 - 3435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	617	-0-	-193 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	806	N	621	-0-	-185 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	713	N	544	-0-	-169 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	566	-0-	-64 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1A RRCID -> 204807 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2845 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	992	N	912	-0-	-80 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
08	992	N	916	-0-	-76 B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	610	-0-	-290 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 52 RRCID -> 205032 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3051 - 3307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1081	-0-	-128 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1115	-0-	-63 B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	429	-0-	-681 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 66 RRCID -> 205033 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2912 - 3341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1059	-0-	-51 B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1070	-0-	-108 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1091	-0-	-25 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	760	-0-	-290 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 59 RRCID -> 205034 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2915 - 3440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	993	-0-	-87 B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1016	-0-	-69 B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1017	-0-	-37 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	893	-0-	-97 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 60 RRCID -> 205035 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2954 - 3435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 N	865	-0-	-65 B	-0-	865	3	N	-0-			-0-
07	930 N	864	-0-	-66 B	-0-	864	3	N	-0-			-0-
08	930 N	886	-0-	-44 B	-0-	886	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	728	-0-	-142 B	-0-	728	3	N	-0-			-0-
10	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3	N	-0-			-0-
11	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 49 RRCID -> 205037 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3054 - 3508

06	1590 N	1576	-0-	-14 B	-0-	1576	3	N	-0-			-0-
07	1767 N	1533	-0-	-234 B	-0-	1533	3	N	-0-			-0-
08	1674 N	1574	-0-	-100 B	-0-	1574	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1590 N	770	-0-	-820 B	-0-	770	3	N	-0-			-0-
10	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	3	N	-0-			-0-
11	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3	N	-0-			-0-

FLORES-SCHMICH WELL #: 57 RRCID -> 205038 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 3055 - 3310

06	1020 N	974	-0-	-46 B	-0-	974	3	N	-0-			-0-
07	1085 N	978	-0-	-107 B	-0-	978	3	N	-0-			-0-
08	1023 N	999	-0-	-24 B	-0-	999	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 N	724	-0-	-236 B	-0-	724	3	N	-0-			-0-
10	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
11	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3	N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J ET AL WELL #: 3043 RRCID -> 205271 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3090 - 3205

06	1830 N	1506	-0-	-324 B	-0-	1506	3	N	-0-			-0-
07	1767 N	548	-0-	-1219 B	-0-	548	3	N	-0-			-0-
08	1302 N	562	-0-	-740 B	-0-	562	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1500 N	421	-0-	-1079 B	-0-	421	3	N	-0-			-0-
10	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	3	N	-0-			-0-
11	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 48 RRCID -> 206969 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3040 - 3330

06	870 N	587	-0-	-283 B	-0-	587	3	N	-0-			-0-
07	899 N	575	-0-	-324 B	-0-	575	3	N	-0-			-0-
08	589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	343	-0-	-257 B	-0-	343	3	N	-0-			-0-
10	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3	N	-0-			-0-
11	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 47 RRCID -> 207166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3050 - 3320

06	600 N	542	-0-	-58 B	-0-	542	3	N	-0-			-0-
07	651 N	549	-0-	-102 B	-0-	549	3	N	-0-			-0-
08	589 N	556	-0-	-33 B	-0-	556	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	352	-0-	-188 B	-0-	352	3	N	-0-			-0-
10	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3	N	-0-			-0-
11	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 55 RRCID -> 207167 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2996 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3		N	-0-			-0-
07	868 N	798	-0-	-70 B	-0-	798	3		N	-0-			-0-
08	837 N	813	-0-	-24 B	-0-	813	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	451	-0-	-359 B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
10	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3		N	-0-			-0-
11	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 55 RRCID -> 209968 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2807 - 3360

06	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3		N	-0-			-0-
07	961 N	943	-0-	-18 B	-0-	943	3		N	-0-			-0-
08	961 N	856	-0-	-105 B	-0-	856	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	930 N	588	-0-	-342 B	-0-	588	3		N	-0-			-0-
10	930 N	897	-0-	-33 B	-0-	897	3		N	-0-			-0-
11	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3		N	-0-			-0-

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 3 RRCID -> 213417 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3060 - 3305

06	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
07	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
08	1147 N	1044	-0-	-103 B	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
10	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
11	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3		N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 213544 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 3030

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GORMAN, J. M. "A" 123 WELL #: 3 RRCID -> 227051 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2792 - 3345

06	1290 N	1251	-0-	-39 B	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
07	1333 N	1270	-0-	-63 B	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
08	1271 N	1252	-0-	-19 B	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1260 N	1089	-0-	-171 B	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
10	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
11	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3		N	-0-			-0-

HARRISON 6 WELL #: 5 RRCID -> 227060 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3086 - 3300

06	1320 N	1281	-0-	-39 B	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1215	-0-	-87 B	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
08	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1290 N	995	-0-	-295 B	-0-	995	3		N	-0-			-0-
10	1209 N	1191	-0-	-18 B	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
11	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARLANDER 199 WELL #: 3 RRCID -> 227061 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 2550 - 3557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LASLEY, WALTER 126 WELL #: 3 RRCID -> 227447 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2797 - 3264

06	360	N	171	-0-	-189	B	-0-	171	3	N	-0-			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-			N	-0-			-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -A- 5 WELL #: 2 RRCID -> 227863 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 2991 - 3426

06	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1307	3	N	-0-			-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	3	N	-0-			-0-
08	1364	N	1102	-0-	-262	B	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1358	3	N	-0-			-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0-	B	-0-	1857	3	N	-0-			-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	B	-0-	1852	3	N	-0-			-0-

THORESON WELL #: 1 RRCID -> 234037 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2725 - 2918

06	570	N	552	-0-	-18	B	-0-	552	3	N	-0-			-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3	N	-0-			-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540	N	487	-0-	-53	B	-0-	487	3	N	-0-			-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3	N	-0-			-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 37 RRCID -> 234564 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3024 - 4222

06	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3	N	-0-			-0-
07	899	N	737	-0-	-162	B	-0-	737	3	N	-0-			-0-
08	806	N	791	-0-	-15	B	-0-	791	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	750	N	188	-0-	-562	B	-0-	188	3	N	-0-			-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3	N	-0-			-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 76 RRCID -> 236256 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2982 - 3327

06	1548	N	1548	-0-	-0-	B	-0-	1548	3	N	-0-			-0-
07	1674	N	1575	-0-	-99	B	-0-	1575	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1608	-0-	-35	B	-0-	1608	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1560	N	1234	-0-	-326	B	-0-	1234	3	N	-0-			-0-
10	1645	N	1645	-0-	-0-	B	-0-	1645	3	N	-0-			-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	B	-0-	1539	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 72 RRCID -> 236260 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 2857 - 3412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3		N	-0-			-0-
07	1209 N	724	-0-	-485 B	-0-	724	3		N	-0-			-0-
08	1116 N	801	-0-	-315 B	-0-	801	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 N	329	-0-	-511 B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
10	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
11	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3		N	-0-			-0-

GOELTZ GAS UNIT WELL #: 2124 RRCID -> 236261 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2862 - 3160

06	600 N	592	-0-	-8 B	-0-	592	3		N	-0-			-0-
07	620 N	601	-0-	-19 B	-0-	601	3		N	-0-			-0-
08	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	470	-0-	-130 B	-0-	470	3		N	-0-			-0-
10	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3		N	-0-			-0-
11	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 2344 RRCID -> 236361 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2788 - 3339

06	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1138	-0-	-40 B	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
08	1116 N	1105	-0-	-11 B	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1170 N	1047	-0-	-123 B	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
10	1147 N	1118	-0-	-29 B	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
11	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3		N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 2378 RRCID -> 236362 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2749 - 3314

06	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3		N	-0-			-0-
07	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	3		N	-0-			-0-
08	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1860 N	1831	-0-	-29 B	-0-	1831	3		N	-0-			-0-
10	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3		N	-0-			-0-
11	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	3		N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 2343 RRCID -> 237059 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2743 - 3329

06	4159 N	4159	-0-	-0- B	-0-	4159	3		N	-0-			-0-
07	4247 N	4045	-0-	-202 B	-0-	4045	3		N	-0-			-0-
08	3930 N	3930	-0-	-0- B	-0-	3930	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4170 N	3672	-0-	-498 B	-0-	3672	3		N	-0-			-0-
10	4030 N	3912	-0-	-118 B	-0-	3912	3		N	-0-			-0-
11	3771 N	3771	-0-	-0- B	-0-	3771	3		N	-0-			-0-

HUDSON, E. F. 45 WELL #: 3 RRCID -> 237061 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2951 - 3319

06	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3		N	-0-			-0-
07	1891 N	1756	-0-	-135 B	-0-	1756	3		N	-0-			-0-
08	1798 N	1775	-0-	-23 B	-0-	1775	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1860 N	1621	-0-	-239 B	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
10	1767 N	1717	-0-	-50 B	-0-	1717	3		N	-0-			-0-
11	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURRUS WELL #: 2311 RRCID -> 237063 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3653 - 3371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229	3		N	-0-			-0-
07	2604 N	1527	-0-	-1077 B	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
08	2542 N	2427	-0-	-115 B	-0-	2427	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2220 N	1522	-0-	-698 B	-0-	1522	3		N	-0-			-0-
10	2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	3		N	-0-			-0-
11	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	3		N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 3339 RRCID -> 237065 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2598 - 3312

06	930 N	620	-0-	-310 B	-0-	620	3		N	-0-			-0-
07	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3		N	-0-			-0-
08	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3		N	-0-			-0-
10	961 N	850	-0-	-111 B	-0-	850	3		N	-0-			-0-
11	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 2407 RRCID -> 237486 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2780 - 3334

06	4150 N	4150	-0-	-0- B	-0-	4150	3		N	-0-			-0-
07	3987 N	3987	-0-	-0- B	-0-	3987	3		N	-0-			-0-
08	4032 N	4032	-0-	-0- B	-0-	4032	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4140 N	3395	-0-	-745 B	-0-	3395	3		N	-0-			-0-
10	3999 N	3867	-0-	-132 B	-0-	3867	3		N	-0-			-0-
11	3845 N	3845	-0-	-0- B	-0-	3845	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 63 RRCID -> 238648 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3068 - 3366

06	780 N	758	-0-	-22 B	-0-	758	3		N	-0-			-0-
07	868 N	745	-0-	-123 B	-0-	745	3		N	-0-			-0-
08	837 N	774	-0-	-63 B	-0-	774	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	257	-0-	-493 B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
10	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3		N	-0-			-0-
11	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3		N	-0-			-0-

PRICE, W. N. WELL #: 5 RRCID -> 238702 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3049 - 3343

06	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3		N	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3		N	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
10	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3		N	-0-			-0-

AQUILLA TRIPLETT 62 WELL #: 2 RRCID -> 238727 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2831 - 3351

06	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
07	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	3		N	-0-			-0-
08	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2250 N	1727	-0-	-523 B	-0-	1727	3		N	-0-			-0-
10	2015 N	1977	-0-	-38 B	-0-	1977	3		N	-0-			-0-
11	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: 81 RRCID -> 238728 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3062 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
07	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
08	1240 N	1226	-0-	-14 B	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1200 N	1177	-0-	-23 B	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
10	1240 N	1217	-0-	-23 B	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
11	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 79 RRCID -> 238729 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2898 - 3339

06	3539 N	3539	-0-	-0- B	-0-	3539	3		N	-0-			-0-
07	3813 N	3535	-0-	-278 B	-0-	3535	3		N	-0-			-0-
08	3720 N	3620	-0-	-100 B	-0-	3620	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3540 N	2742	-0-	-798 B	-0-	2742	3		N	-0-			-0-
10	3637 N	3637	-0-	-0- B	-0-	3637	3		N	-0-			-0-
11	3475 N	3475	-0-	-0- B	-0-	3475	3		N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 238731 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3106 - 3335

06	2563 N	1616	-0-	-947 B	-0-	1616	3		N	-0-			-0-
07	1953 N	1566	-0-	-387 B	-0-	1566	3		N	-0-			-0-
08	1705 N	1372	-0-	-333 B	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1620 N	1319	-0-	-301 B	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
10	1581 N	1138	-0-	-443 B	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
11	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 78 RRCID -> 238740 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 2964 - 3338

06	3000 N	2128	-0-	-872 B	4231	2128	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2118	-0-	-982 B	3249	2118	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	2114	-0-	-986 B	2263	2114	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2263													
09	3000 N	1844	-0-	-1156 B	1107	1844	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	2114	-0-	-986 B	121	2114	3		N	-0-			-0-
11	2175 N	2054	-0-	-121 B	-0-	2054	3		N	-0-			-0-

FOSTER, WM. J. WELL #: 2 RRCID -> 238743 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3016 - 3356

06	3000 N	2191	-0-	-809 B	3580	2191	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2139	-0-	-961 B	2619	2139	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	2135	-0-	-965 B	1654	2135	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1654													
09	3000 N	1985	-0-	-1015 B	639	1985	3		N	-0-			-0-
10	2765 N	2126	-0-	-639 B	-0-	2126	3		N	-0-			-0-
11	2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 64 RRCID -> 238748 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 3087 - 3354

06	1860 N	1791	-0-	-69 B	-0-	1791	3		N	-0-			-0-
07	1984 N	1808	-0-	-176 B	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
08	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1800 N	849	-0-	-951 B	-0-	849	3		N	-0-			-0-
10	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	3		N	-0-			-0-
11	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOWERMASTER 22 WELL #: 3 RRCID -> 239500 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 3233 - 3468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3		N	-0-			-0-
07	992 N	893	-0-	-99 B	-0-	893	3		N	-0-			-0-
08	961 N	898	-0-	-63 B	-0-	898	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	930 N	477	-0-	-453 B	-0-	477	3		N	-0-			-0-
10	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3		N	-0-			-0-
11	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 77 RRCID -> 239502 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 3076 - 3381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3210 #	3244	-0-	34 B	-216	3244	3		N	-0-			-0-
07	3410 #	3165	-0-	-245 B	-461	3165	3		N	-0-			-0-
08	3410 #	3489	-0-	79 B	-382	3489	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -382													
09	3240 N	2489	-0-	-751 B	-382	2489	3		N	-0-			-0-
10	3162 N	3526	-0-	364 B	-18	3526	3		N	-0-			-0-
11	3251 N	3269	-0-	18 B	-0-	3269	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 69 RRCID -> 239504 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3086 - 3333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	3		N	-0-			-0-
07	2015 N	1681	-0-	-334 B	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
08	1922 N	1801	-0-	-121 B	-0-	1801	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1770 N	336	-0-	-1434 B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
10	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
11	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3		N	-0-			-0-

DOOLEY 67 WELL #: 2 RRCID -> 239506 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3107 - 3298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL 80 WELL #: 4 RRCID -> 239507 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3104 - 3274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1500 N	1049	-0-	-451 B	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
07	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
08	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3		N	-0-			-0-
10	1922 N	1644	-0-	-278 B	-0-	1644	3		N	-0-			-0-
11	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 60 RRCID -> 239508 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3016 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2700 N	2159	-0-	-541 B	-1392	2159	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	1544	-0-	-1556 B	-1392	1544	3		N	-0-			-0-
08	2976 N	74	-0-	-2902 B	-1392	74	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1392													
09	2160 N	293	-0-	-1867 B	-1392	293	3		N	-0-			-0-
10	2427 N	3819	-0-	1392 B	-0-	3819	3		N	-0-			-0-
11	3750 N	3750	-0-	-0- B	-0-	3750	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 61 RRCID -> 239509 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 3037 - 3378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
07	372 N	285	-0-	-87 B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
08	341 N	283	-0-	-58 B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	77	-0-	-223 B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 74 RRCID -> 242504 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3029 - 3274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	3		N	-0-			-0-
07	1891 N	1809	-0-	-82 B	-0-	1809	3		N	-0-			-0-
08	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1740 N	928	-0-	-812 B	-0-	928	3		N	-0-			-0-
10	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	3		N	-0-			-0-
11	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3		N	-0-			-0-

CLUCK "A" 12 WELL #: 2 RRCID -> 242505 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3060 - 3245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3		N	-0-			-0-
07	527 N	390	-0-	-137 B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
08	713 N	472	-0-	-241 B	-0-	472	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3		N	-0-			-0-
10	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3		N	-0-			-0-
11	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 71 RRCID -> 242515 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2883 - 3373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	3		N	-0-			-0-
07	2759 N	1735	-0-	-1024 B	-0-	1735	3		N	-0-			-0-
08	2418 N	1922	-0-	-496 B	-0-	1922	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1890 N	1022	-0-	-868 B	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
10	2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348	3		N	-0-			-0-
11	2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	2397	3		N	-0-			-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242519 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3060 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2418	-0-	-582 B	5739	2418	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2384	-0-	-716 B	5023	2384	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	2413	-0-	-687 B	4336	2413	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4336													
09	3000 N	2233	-0-	-767 B	3569	2233	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	2377	-0-	-723 B	2846	2377	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	2317	-0-	-683 B	2163	2317	3		N	-0-			-0-

JUNKIN WELL #: 3300 RRCID -> 242524 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2499 - 3275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2160 N	1248	-0-	-912 B	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
07	2914 N	1275	-0-	-1639 B	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
08	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1260 N	1136	-0-	-124 B	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
10	1271 N	325	-0-	-946 B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE "D"-W. N. PRICE 8 WELL #: 82 RRCID -> 243085 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 3079 - 3344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
07	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
08	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
10	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 4 RRCID -> 243086 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2924 - 3327

06	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
07	992 N	977	-0-	-15 B	-0-	977	3		N	-0-			-0-
08	1023 N	996	-0-	-27 B	-0-	996	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1050 N	981	-0-	-69 B	-0-	981	3		N	-0-			-0-
10	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3		N	-0-			-0-
11	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3		N	-0-			-0-

FLORES-STAVLO WELL #: 75 RRCID -> 243615 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3075 - 3325

06	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1226	-0-	-231 B	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1317	-0-	-47 B	-0-	1317	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1290 N	522	-0-	-768 B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
10	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
11	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 77 RRCID -> 244433 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2957 - 3347

06	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
07	1116 N	1000	-0-	-116 B	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	1008	-0-	-77 B	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	990 N	659	-0-	-331 B	-0-	659	3		N	-0-			-0-
10	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
11	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3		N	-0-			-0-

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 75 RRCID -> 244434 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2893 - 3366

06	3000 N	1903	-0-	-1097 B	256	1903	3		N	-0-			-0-
07	2143 N	1887	-0-	-256 B	-0-	1887	3		N	-0-			-0-
08	2077 N	1961	-0-	-116 B	-0-	1961	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1890 N	1118	-0-	-772 B	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
10	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	3		N	-0-			-0-
11	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	3		N	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 4304 RRCID -> 244435 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2652 - 3304

06	720 N	711	-0-	-9 B	-0-	711	3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1139	-0-	-39 B	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
08	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3		N	-0-			-0-
10	1147 N	1066	-0-	-81 B	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
*11	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 90 RRCID -> 244436 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2979 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1069	-0-	-191 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1054	-0-	-248 B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1044	-0-	-165 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	832	-0-	-248 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

MCKENZIE WELL #: 3375 RRCID -> 244466 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2841 - 3361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1429	-0-	-521 B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1957	-0-	-58 B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1871	-0-	-51 B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1155	-0-	-285 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1849	-0-	-104 B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 85 RRCID -> 244478 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2964 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	1326	-0-	1326 B	1326	1326	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1265	-0-	1265 B	2591	1265	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1103	-0-	1103 B	3694	1103	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 67 RRCID -> 244479 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2992 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	784	-0-	-26 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	899	N	787	-0-	-112 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
08	837	N	807	-0-	-30 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	288	-0-	-492 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 62 RRCID -> 244480 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3058 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1232	-0-	-28 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1210	-0-	-216 B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1259	-0-	-105 B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	414	-0-	-816 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 66 RRCID -> 244481 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3075 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1576	-0-	-222 B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1128	-0-	-639 B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
10	3000	N	3000	-0-	-0- B	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
11	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SWENY 13 WELL #: 2 RRCID -> 244482 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 3003 - 3317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	B	662	3		N	-0-			-0-
07	713 N	676	-0-	-37	-0-	B	676	3		N	-0-			-0-
08	713 N	673	-0-	-40	-0-	B	673	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	660 N	628	-0-	-32	-0-	B	628	3		N	-0-			-0-
10	682 N	676	-0-	-6	-0-	B	676	3		N	-0-			-0-
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	B	647	3		N	-0-			-0-

ENNIS-LACY UNIT WELL #: 2377 RRCID -> 244483 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2831 - 3358

06	2610 N	2453	-0-	-157	-0-	B	2453	3		N	-0-			-0-
07	2480 N	2209	-0-	-271	-0-	B	2209	3		N	-0-			-0-
08	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	B	2475	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2460 N	2365	-0-	-95	-0-	B	2365	3		N	-0-			-0-
10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	B	2383	3		N	-0-			-0-
11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	B	2309	3		N	-0-			-0-

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 3279 RRCID -> 244484 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2605 - 3335

06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	B	1496	3		N	-0-			-0-
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	B	1310	3		N	-0-			-0-
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	B	1434	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1500 N	736	-0-	-764	-0-	B	736	3		N	-0-			-0-
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	B	1535	3		N	-0-			-0-
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	B	1020	3		N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2411 RRCID -> 244486 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2913 - 3331

06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	B	1074	3		N	-0-			-0-
07	1023 N	918	-0-	-105	-0-	B	918	3		N	-0-			-0-
08	1023 N	968	-0-	-55	-0-	B	968	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1080 N	974	-0-	-106	-0-	B	974	3		N	-0-			-0-
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	B	980	3		N	-0-			-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	B	612	3		N	-0-			-0-

FLORES-SCHMICH WELL #: 76 RRCID -> 245347 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3064 - 3264

06	3000 N	1934	-0-	-1066	1155	B	1934	3		N	-0-			-0-
07	3089 N	1934	-0-	-1155	-0-	B	1934	3		N	-0-			-0-
08	2077 N	1980	-0-	-97	-0-	B	1980	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1920 N	1022	-0-	-898	-0-	B	1022	3		N	-0-			-0-
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	B	2138	3		N	-0-			-0-
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	B	1985	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 72 RRCID -> 245349 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3061 - 3336

06	1110 N	1048	-0-	-62	-0-	B	1048	3		N	-0-			-0-
07	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	B	1037	3		N	-0-			-0-
08	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	B	1083	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1050 N	401	-0-	-649	-0-	B	401	3		N	-0-			-0-
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	B	1194	3		N	-0-			-0-
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	B	1109	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 70 RRCID -> 245350 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 3094 - 3319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	1012	-0-	-8 B	-0-	1012	3	N	-0-			-0-
07	1178 N	984	-0-	-194 B	-0-	984	3	N	-0-			-0-
08	1085 N	1046	-0-	-39 B	-0-	1046	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1020 N	304	-0-	-716 B	-0-	304	3	N	-0-			-0-
10	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3	N	-0-			-0-
11	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 71 RRCID -> 245351 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3049 - 3309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2833 N	2809	-0-	-24 B	-0-	2809	3	N	-0-			-0-
07	3131 #	2694	-0-	-437 B	-437	2694	3	N	-0-			-0-
08	3131 #	2809	-0-	-322 B	-759	2809	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -759												
09	3030 #	750	-0-	-2280 B	-3039	750	3	N	-0-			-0-
10	3131 #	2765	-0-	-366 B	-3405	2765	3	N	-0-			-0-
11	3030 #	2905	-0-	-125 B	-3530	2905	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL-SEC. 16 WELL #: 84 RRCID -> 245353 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 2984 - 3313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	3	N	-0-			-0-
07	2170 N	1995	-0-	-175 B	-0-	1995	3	N	-0-			-0-
08	2139 N	2056	-0-	-83 B	-0-	2056	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2010 N	1349	-0-	-661 B	-0-	1349	3	N	-0-			-0-
10	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	3	N	-0-			-0-
11	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 73 RRCID -> 245355 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2930 - 3335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2650 N	2650	-0-	-0- B	-0-	2650	3	N	-0-			-0-
07	2914 N	2595	-0-	-319 B	-0-	2595	3	N	-0-			-0-
08	2852 N	2703	-0-	-149 B	-0-	2703	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2640 N	1344	-0-	-1296 B	-0-	1344	3	N	-0-			-0-
10	2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	2788	3	N	-0-			-0-
11	2680 N	2680	-0-	-0- B	-0-	2680	3	N	-0-			-0-

MCMURRY 10 WELL #: 3 RRCID -> 245357 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 3133 - 3398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	3	N	-0-			-0-
07	2387 N	1927	-0-	-460 B	-0-	1927	3	N	-0-			-0-
08	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2460 N	1715	-0-	-745 B	-0-	1715	3	N	-0-			-0-
10	1922 N	1243	-0-	-679 B	-0-	1243	3	N	-0-			-0-
11	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 73 RRCID -> 245360 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3337 PERF. 3101 - 3337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5618 N	5618	-0-	-0- B	-0-	5618	3	N	-0-			-0-
07	5828 N	5826	-0-	-2 B	-0-	5826	3	N	-0-			-0-
08	6064 N	6064	-0-	-0- B	-0-	6064	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5610 N	4416	-0-	-1194 B	-0-	4416	3	N	-0-			-0-
10	6002 N	6002	-0-	-0- B	-0-	6002	3	N	-0-			-0-
11	5680 N	5680	-0-	-0- B	-0-	5680	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
RANSDELL, MARY E. WELL #: 2125 RRCID -> 245405 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2827 - 3159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
07	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
08	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	405	-0-	-105 B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
10	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3		N	-0-			-0-
11	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 83 RRCID -> 245411 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2866 - 3341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
07	1736 N	1547	-0-	-189 B	-0-	1547	3		N	-0-			-0-
08	1674 N	1603	-0-	-71 B	-0-	1603	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1530 N	926	-0-	-604 B	-0-	926	3		N	-0-			-0-
10	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
11	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3		N	-0-			-0-

WOODS WELL #: 2 RRCID -> 246071 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2972 - 3385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380 N	815	-0-	-565 B	-0-	815	3		N	-0-			-0-
07	1426 N	499	-0-	-927 B	-0-	499	3		N	-0-			-0-
08	1364 N	380	-0-	-984 B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	205	-0-	-605 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
10	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
11	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD "A" WELL #: 3448 RRCID -> 246072 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2940 - 3329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2352	-0-	-648 B	2192	2352	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2349	-0-	-751 B	1441	2349	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	2356	-0-	-744 B	697	2356	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 697													
09	2881 N	2184	-0-	-697 B	-0-	2184	3		N	-0-			-0-
10	2356 N	2346	-0-	-10 B	-0-	2346	3		N	-0-			-0-
11	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 65 RRCID -> 246079 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3071 - 3347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650 N	1615	-0-	-35 B	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
07	1860 N	1565	-0-	-295 B	-0-	1565	3		N	-0-			-0-
08	1705 N	1645	-0-	-60 B	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1620 N	534	-0-	-1086 B	-0-	534	3		N	-0-			-0-
10	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3		N	-0-			-0-
11	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 74 RRCID -> 246081 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2983 - 3309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3		N	-0-			-0-
07	527 N	495	-0-	-32 B	-0-	495	3		N	-0-			-0-
08	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	322	-0-	-188 B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
10	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
11	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 80 RRCID -> 246083 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 2786 - 3316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
07	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-				N	-0-			-0-
08	558 N	7	-0-	-551 B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-
10	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3		N	-0-			-0-
11	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3		N	-0-			-0-

HUBER ET AL 85 WELL #: 5 RRCID -> 246093 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3103 - 3288

06	2820 N	2696	-0-	-124 B	-0-	2696	3		N	-0-			-0-
07	2945 N	2853	-0-	-92 B	-0-	2853	3		N	-0-			-0-
08	2976 N	2853	-0-	-123 B	-0-	2853	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2700 N	2191	-0-	-509 B	-0-	2191	3		N	-0-			-0-
10	2852 N	2782	-0-	-70 B	-0-	2782	3		N	-0-			-0-
11	2692 N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 68 RRCID -> 246098 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 3026 - 3291

06	450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
07	558 N	433	-0-	-125 B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
08	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	70	-0-	-380 B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
10	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3		N	-0-			-0-
11	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3		N	-0-			-0-

KLEKAMP WELL #: 2312 RRCID -> 246101 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2610 - 3285

06	2130 N	1966	-0-	-164 B	-0-	1966	3		N	-0-			-0-
07	2387 N	1458	-0-	-929 B	-0-	1458	3		N	-0-			-0-
08	2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	2319	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1980 N	1492	-0-	-488 B	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
10	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
11	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	3		N	-0-			-0-

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 2 RRCID -> 246125 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 2869 - 3409

06	2387 N	1695	-0-	-692 B	-0-	1695	3		N	-0-			-0-
07	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	3		N	-0-			-0-
08	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2211 N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211	3		N	-0-			-0-
10	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	3		N	-0-			-0-
11	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092	3		N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE 79 WELL #: 2 RRCID -> 246128 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3054 - 3224

06	3270 N	2371	-0-	-899 B	-0-	2371	3		N	-0-			-0-
07	4074 N	4074	-0-	-0- B	-0-	4074	3		N	-0-			-0-
08	3637 N	3637	-0-	-0- B	-0-	3637	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3241 N	3241	-0-	-0- B	-0-	3241	3		N	-0-			-0-
10	4061 N	3499	-0-	-562 B	-0-	3499	3		N	-0-			-0-
11	3320 N	3320	-0-	-0- B	-0-	3320	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 4447 RRCID -> 246870 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3376 PERF. 2984 - 3376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1860 N	1713	-0-	-147 B	-0-	1713 3		N	-0-			-0-
07	2722 N	2722	-0-	-0- B	-0-	2722 3		N	-0-			-0-
08	3115 N	3115	-0-	-0- B	-0-	3115 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2929 N	2929	-0-	-0- B	-0-	2929 3		N	-0-			-0-
10	2950 N	2950	-0-	-0- B	-0-	2950 3		N	-0-			-0-
*11	2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389 3		N	-0-			-0-

WHITEHAIR WELL #: 1 RRCID -> 254546 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2911 - 3171

06	750 N	725	-0-	-25 B	-0-	725 3		N	-0-			-0-
07	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3		N	-0-			-0-
08	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	643	-0-	-77 B	-0-	643 3		N	-0-			-0-
10	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3		N	-0-			-0-
11	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3		N	-0-			-0-

HAUTER WELL #: 2 RRCID -> 257948 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 3416 PERF. 3120 - 3401

06	1080 N	1019	-0-	-61 B	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1079	-0-	-99 B	-0-	1079 3		N	-0-			-0-
08	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 3		N	-0-			-0-
10	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 3		N	-0-			-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 3		N	-0-			-0-

ELMER WELL #: 2 RRCID -> 262350 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2915 - 3298

06	2540 N	1810	-0-	-730 B	-0-	1810 3		N	-0-			-0-
07	1705 N	1662	-0-	-43 B	-0-	1662 3		N	-0-			-0-
08	1798 N	1680	-0-	-118 B	-0-	1680 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1800 N	1592	-0-	-208 B	-0-	1592 3		N	-0-			-0-
10	1674 N	1601	-0-	-73 B	-0-	1601 3		N	-0-			-0-
11	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675 3		N	-0-			-0-

SPUR WELL #: 2 RRCID -> 262554 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2923 - 3247

06	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023 3		N	-0-			-0-
07	1953 N	1870	-0-	-83 B	-0-	1870 3		N	-0-			-0-
08	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2010 N	1803	-0-	-207 B	-0-	1803 3		N	-0-			-0-
10	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915 3		N	-0-			-0-
11	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839 3		N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 262722 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2897 - 3310

06	3130 N	3130	-0-	-0- B	-0-	3130 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2995	-0-	-105 B	-0-	2995 3		N	-0-			-0-
08	2998 N	2998	-0-	-0- B	-0-	2998 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3120 N	2928	-0-	-192 B	-0-	2928 3		N	-0-			-0-
10	3027 N	3027	-0-	-0- B	-0-	3027 3		N	-0-			-0-
11	2759 N	2759	-0-	-0- B	-0-	2759 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 266503 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2914 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3711 N	3711	-0-	-0- B	-0-	3711	3		N	-0-			-0-
07	3736 N	3736	-0-	-0- B	-0-	3736	3		N	-0-			-0-
08	5197 N	5197	-0-	-0- B	-0-	5197	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4376 N	4376	-0-	-0- B	-0-	4376	3		N	-0-			-0-
10	4476 N	4476	-0-	-0- B	-0-	4476	3		N	-0-			-0-
11	4235 N	4235	-0-	-0- B	-0-	4235	3		N	-0-			-0-

SCHUMACHER WELL #: 2 RRCID -> 267176 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2914 - 3297

06	3000 N	1926	-0-	-1074 B	681	1926	3		N	-0-			-0-
07	2484 N	1803	-0-	-681 B	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
08	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1920 N	1741	-0-	-179 B	-0-	1741	3		N	-0-			-0-
10	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	3		N	-0-			-0-
11	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3		N	-0-			-0-

FOERSTERLING WELL #: 2 RRCID -> 267255 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2946 - 3278

06	4302 N	4302	-0-	-0- B	-0-	4302	3		N	-0-			-0-
07	4340 N	4172	-0-	-168 B	-0-	4172	3		N	-0-			-0-
08	4278 N	4225	-0-	-53 B	-0-	4225	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4290 N	3912	-0-	-378 B	-0-	3912	3		N	-0-			-0-
10	4185 N	4113	-0-	-72 B	-0-	4113	3		N	-0-			-0-
11	3956 N	3956	-0-	-0- B	-0-	3956	3		N	-0-			-0-

STILLWELL WELL #: 2 RRCID -> 268001 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2828 - 3358

06	3810 N	3612	-0-	-198 B	-0-	3612	3		N	-0-			-0-
07	4185 N	3868	-0-	-317 B	-0-	3868	3		N	-0-			-0-
08	4123 N	4062	-0-	-61 B	-0-	4062	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3600 N	3222	-0-	-378 B	-0-	3222	3		N	-0-			-0-
10	4063 N	4063	-0-	-0- B	-0-	4063	3		N	-0-			-0-
11	3902 N	3902	-0-	-0- B	-0-	3902	3		N	-0-			-0-

STILLWELL WELL #: 3 RRCID -> 268444 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2846 - 3329

06	4897 N	4897	-0-	-0- B	-0-	4897	3		N	-0-			-0-
07	5385 N	5385	-0-	-0- B	-0-	5385	3		N	-0-			-0-
08	6138 N	6138	-0-	-0- B	-0-	6138	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4890 N	4480	-0-	-410 B	-0-	4480	3		N	-0-			-0-
10	6050 N	6050	-0-	-0- B	-0-	6050	3		N	-0-			-0-
11	5601 N	5601	-0-	-0- B	-0-	5601	3		N	-0-			-0-

BUCKLES WELL #: 3 RRCID -> 268451 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2700 - 3347

06	2100 N	1409	-0-	-691 B	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
07	2543 N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543	3		N	-0-			-0-
08	2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330	3		N	-0-			-0-
10	2596 N	2596	-0-	-0- B	-0-	2596	3		N	-0-			-0-
11	2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BOULWARE WELL #: 319 RRCID -> 268763 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3250 - 3286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

ELGIN WELL #: 2 RRCID -> 268766 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GILLESPIE WELL #: 2 RRCID -> 268768 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3132 - 3351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2399 N	2399	-0-	-0-	B	-0-	2399	3		N	-0-			-0-
07	2487 N	2487	-0-	-0-	B	-0-	2487	3		N	-0-			-0-
08	2463 N	2463	-0-	-0-	B	-0-	2463	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2445 N	2445	-0-	-0-	B	-0-	2445	3		N	-0-			-0-
10	2480 N	2462	-0-	-18	B	-0-	2462	3		N	-0-			-0-
11	2385 N	2385	-0-	-0-	B	-0-	2385	3		N	-0-			-0-

TANDY WELL #: 2 RRCID -> 268783 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3204 - 3402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1794 N	1794	-0-	-0-	B	-0-	1794	3		N	-0-			-0-
07	1860 N	1850	-0-	-10	B	-0-	1850	3		N	-0-			-0-
08	1790 N	1790	-0-	-0-	B	-0-	1790	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1800 N	1780	-0-	-20	B	-0-	1780	3		N	-0-			-0-
10	1860 N	1789	-0-	-71	B	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
11	1735 N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735	3		N	-0-			-0-

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 268784 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 3132 - 3328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1365 N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1365	3		N	-0-			-0-
07	1426 N	1421	-0-	-5	B	-0-	1421	3		N	-0-			-0-
08	1384 N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1380 N	1364	-0-	-16	B	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
10	1426 N	1339	-0-	-87	B	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
11	1285 N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1285	3		N	-0-			-0-

PRYMECK WELL #: 2 RRCID -> 268967 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2986 - 3224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1590 N	1579	-0-	-11	B	-0-	1579	3		N	-0-			-0-
07	1550 N	1550	-0-	-0-	B	-0-	1550	3		N	-0-			-0-
08	1705 N	1528	-0-	-177	B	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1590 N	1389	-0-	-201	B	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
10	1559 N	1559	-0-	-0-	B	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
11	1074 N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE 60 WELL #: 602 RRCID -> 268972 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2858 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	315	-0-	-825 B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
07	1054 N	1016	-0-	-38 B	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
08	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3		N	-0-			-0-
10	1023 N	223	-0-	-800 B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
11	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3		N	-0-			-0-

BUCKLES WELL #: 4 RRCID -> 269048 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2693 - 3334

06	2280 N	976	-0-	-1304 B	-0-	976	3		N	-0-			-0-
07	2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353	3		N	-0-			-0-
08	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356	3		N	-0-			-0-
10	2356 N	2120	-0-	-236 B	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
11	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3		N	-0-			-0-

HAUTER WELL #: 1R RRCID -> 269125 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3114 - 3332

06	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
07	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
08	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1560 N	1500	-0-	-60 B	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
10	1581 N	1514	-0-	-67 B	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3		N	-0-			-0-

KILL WELL #: 2 RRCID -> 271918 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3096 - 3263

06	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	3		N	-0-			-0-
07	1829 N	1813	-0-	-16 B	-0-	1813	3		N	-0-			-0-
08	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1770 N	1693	-0-	-77 B	-0-	1693	3		N	-0-			-0-
10	1798 N	1680	-0-	-118 B	-0-	1680	3		N	-0-			-0-
11	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	3		N	-0-			-0-

HUDNER WELL #: 2 RRCID -> 271920 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2892 - 3282

06	3600 N	3427	-0-	-173 B	-0-	3427	3		N	-0-			-0-
07	3751 N	3110	-0-	-641 B	-0-	3110	3		N	-0-			-0-
08	3140 N	3140	-0-	-0- B	-0-	3140	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3420 N	3177	-0-	-243 B	-0-	3177	3		N	-0-			-0-
10	3267 N	3267	-0-	-0- B	-0-	3267	3		N	-0-			-0-
11	2861 N	2861	-0-	-0- B	-0-	2861	3		N	-0-			-0-

SCHROETER WELL #: 2 RRCID -> 275900 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3122 - 3223

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PERCY WELL #: 2 RRCID -> 275961 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 3016 - 3244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790 3		N	-0-			-0-
07	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810 3		N	-0-			-0-
08	1674 N	1485	-0-	-189 B	-0-	1485 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819 3		N	-0-			-0-
10	1798 N	1743	-0-	-55 B	-0-	1743 3		N	-0-			-0-
11	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714 3		N	-0-			-0-

PRICE 60 WELL #: 603 RRCID -> 276128 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2881 - 3314

06	3720 N	3153	-0-	-567 B	-0-	3153 3		N	-0-			-0-
07	4459 N	4459	-0-	-0- B	-0-	4459 3		N	-0-			-0-
08	4172 N	4172	-0-	-0- B	-0-	4172 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3873 N	3873	-0-	-0- B	-0-	3873 3		N	-0-			-0-
10	4464 N	3950	-0-	-514 B	-0-	3950 3		N	-0-			-0-
11	3589 N	3589	-0-	-0- B	-0-	3589 3		N	-0-			-0-

OREM WELL #: 2 RRCID -> 276132 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 3242 - 3418

06	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147 3		N	-0-			-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213 3		N	-0-			-0-
08	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158 3		N	-0-			-0-
10	1209 N	1095	-0-	-114 B	-0-	1095 3		N	-0-			-0-
11	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176 3		N	-0-			-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 276133 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3230 - 3389

06	3000 N	1959	-0-	-1041 B	1556	1959 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2022	-0-	-1078 B	478	2022 3		N	-0-			-0-
08	2439 N	1961	-0-	-478 B	-0-	1961 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1950 N	1919	-0-	-31 B	-0-	1919 3		N	-0-			-0-
10	2015 N	1911	-0-	-104 B	-0-	1911 3		N	-0-			-0-
11	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816 3		N	-0-			-0-

SEELEY WELL #: 2 RRCID -> 276732 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2820 - 3368

06	4470 N	4318	-0-	-152 B	-0-	4318 3		N	-0-			-0-
07	4588 N	4485	-0-	-103 B	-0-	4485 3		N	-0-			-0-
08	4709 N	4709	-0-	-0- B	-0-	4709 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4320 N	4273	-0-	-47 B	-0-	4273 3		N	-0-			-0-
10	4495 N	4487	-0-	-8 B	-0-	4487 3		N	-0-			-0-
11	4359 N	4359	-0-	-0- B	-0-	4359 3		N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 3378 RRCID -> 278089 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2704 - 3298

06	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734 3		N	-0-			-0-
07	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960 3		N	-0-			-0-
08	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819 3		N	-0-			-0-
10	1953 N	1879	-0-	-74 B	-0-	1879 3		N	-0-			-0-
11	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CROWE, M WELL #: 2 RRCID -> 278152 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2812 - 3201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1828 N	1828	-0-	-0-	B	-0-	1828	3		N	-0-			-0-
07	1813 N	1813	-0-	-0-	B	-0-	1813	3		N	-0-			-0-
08	1717 N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1830 N	1417	-0-	-413	B	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
10	1798 N	1673	-0-	-125	B	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
11	1815 N	1815	-0-	-0-	B	-0-	1815	3		N	-0-			-0-

KLEKAMP WELL #: 3312R RRCID -> 278254 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2532 - 3256

06	3720 N	2657	-0-	-1063	B	-0-	2657	3		N	-0-			-0-
07	4216 N	3746	-0-	-470	B	-0-	3746	3		N	-0-			-0-
08	4051 N	4051	-0-	-0-	B	-0-	4051	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2670 N	1558	-0-	-1112	B	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
10	3766 N	3766	-0-	-0-	B	-0-	3766	3		N	-0-			-0-
11	3471 N	3471	-0-	-0-	B	-0-	3471	3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 278281 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2741 - 3318

06	1673 N	1673	-0-	-0-	B	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
07	1847 N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1847	3		N	-0-			-0-
08	1990 N	1990	-0-	-0-	B	-0-	1990	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1993 N	1993	-0-	-0-	B	-0-	1993	3		N	-0-			-0-
10	2048 N	2048	-0-	-0-	B	-0-	2048	3		N	-0-			-0-
11	1917 N	1917	-0-	-0-	B	-0-	1917	3		N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 3343 RRCID -> 278292 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2770 - 3326

06	3463 N	3463	-0-	-0-	B	-0-	3463	3		N	-0-			-0-
07	3449 N	3449	-0-	-0-	B	-0-	3449	3		N	-0-			-0-
08	3435 N	3435	-0-	-0-	B	-0-	3435	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3450 N	3203	-0-	-247	B	-0-	3203	3		N	-0-			-0-
10	3441 N	3387	-0-	-54	B	-0-	3387	3		N	-0-			-0-
11	3273 N	3273	-0-	-0-	B	-0-	3273	3		N	-0-			-0-

PRICE, L. M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 278693 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2525 - 3196

06	4199 N	4199	-0-	-0-	B	-0-	4199	3		N	-0-			-0-
07	4228 N	4228	-0-	-0-	B	-0-	4228	3		N	-0-			-0-
08	4268 N	4268	-0-	-0-	B	-0-	4268	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4200 N	3803	-0-	-397	B	-0-	3803	3		N	-0-			-0-
10	4216 N	4082	-0-	-134	B	-0-	4082	3		N	-0-			-0-
11	3810 N	3810	-0-	-0-	B	-0-	3810	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 803 RRCID -> 279117 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2996 - 3310

06	1650 N	108	-0-	-1542	B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07	1488 N	40	-0-	-1448	B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
08	1333 N	6	-0-	-1327	B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3279	-0-	179	B	179	3279	3		N	-0-			-0-
11	2665 N	2486	-0-	-179	B	-0-	2486	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283391 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2787 - 3333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3566 N	3566	-0-	-0- B	-0-	3566	3		N	-0-			-0-
07	3534 N	3088	-0-	-446 B	-0-	3088	3		N	-0-			-0-
08	3441 N	3125	-0-	-316 B	-0-	3125	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3570 N	2831	-0-	-739 B	-0-	2831	3		N	-0-			-0-
10	3590 N	3590	-0-	-0- B	-0-	3590	3		N	-0-			-0-
11	3375 N	3375	-0-	-0- B	-0-	3375	3		N	-0-			-0-

PRONGER A. E. WELL #: 2367 RRCID -> 283669 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2362 - 2804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	155	-0-	-985 B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07	1612 N	1104	-0-	-508 B	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
08	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
*11	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3		N	-0-			-0-

BAER -ET- -AL- WELL #: 2015 RRCID -> 284282 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3437 PERF. 3220 - 3437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2967 N	2967	-0-	-0- B	-0-	2967	3		N	-0-			-0-
07	3193 N	2988	-0-	-205 B	-0-	2988	3		N	-0-			-0-
08	3069 N	3010	-0-	-59 B	-0-	3010	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2970 N	1657	-0-	-1313 B	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
10	3241 N	3241	-0-	-0- B	-0-	3241	3		N	-0-			-0-
11	3039 N	3039	-0-	-0- B	-0-	3039	3		N	-0-			-0-

CLARK, J. G. WELL #: 2346R RRCID -> 284283 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2640 - 3183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3		N	-0-			-0-
07	2139 N	2127	-0-	-12 B	-0-	2127	3		N	-0-			-0-
08	2139 N	2095	-0-	-44 B	-0-	2095	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2010 N	1339	-0-	-671 B	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
10	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3		N	-0-			-0-
11	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 6501 RRCID -> 284284 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 3009 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3		N	-0-			-0-
07	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	3		N	-0-			-0-
08	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1860 N	1022	-0-	-838 B	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
10	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	3		N	-0-			-0-
*11	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3		N	-0-			-0-

CLARK, J. G. WELL #: 3346 RRCID -> 284291 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2654 - 3139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2970 N	2970	-0-	-0- B	-0-	2970	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	8370	-0-	5270 B	5270	8370	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	1704	-0-	-1396 B	3874	1704	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3874													
09	3000 N	680	-0-	-2320 B	1554	680	3		N	-0-			-0-
10	8370 #	1181	-0-	-7189 B	-5635	1181	3		N	-0-			-0-
11	8100 #	1208	-0-	-6892 B	-12527	1208	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOREMAN, A.D. WELL #: 3446 RRCID -> 292173 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2915 - 3357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4530 N	4371	-0-	-159 B	-0-	4371 3		N	-0-			-0-
07	4526 N	4382	-0-	-144 B	-0-	4382 3		N	-0-			-0-
08	4340 N	4340	-0-	-0- B	-0-	4340 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4380 N	4009	-0-	-371 B	-0-	4009 3		N	-0-			-0-
10	4371 N	4283	-0-	-88 B	-0-	4283 3		N	-0-			-0-
*11	3846 N	3846	-0-	-0- B	-0-	3846 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 2501 RRCID -> 292615 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3066 - 3230

06	1530 N	1511	-0-	-19 B	-0-	1511 3		N	-0-			-0-
07	1612 N	1521	-0-	-91 B	-0-	1521 3		N	-0-			-0-
08	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1500 N	1269	-0-	-231 B	-0-	1269 3		N	-0-			-0-
10	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660 3		N	-0-			-0-
11	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484 3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD 'A' WELL #: 4448 RRCID -> 293908 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 2984 - 3378

06	2700 N	2488	-0-	-212 B	-3742	2488 3		N	-0-			-0-
07	2697 N	2420	-0-	-277 B	-3742	2420 3		N	-0-			-0-
08	2542 N	2410	-0-	-132 B	-3742	2410 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3742												
09	2490 N	2190	-0-	-300 B	-3742	2190 3		N	-0-			-0-
10	2418 N	2322	-0-	-96 B	-3742	2322 3		N	-0-			-0-
11	0 N	2143	-0-	2143 B	-1599	2143 3		N	-0-			-0-

HUDSON, E. F. WELL #: 4504 RRCID -> 294079 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2944 - 3331

06	5940 #	4357	-0-	-1583 B	-1583	4357 3		N	-0-			-0-
07	4278 N	4107	-0-	-171 B	-1583	4107 3		N	-0-			-0-
08	3503 N	4177	-0-	674 B	-909	4177 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -909												
09	4350 N	3820	-0-	-530 B	-909	3820 3		N	-0-			-0-
10	4092 N	3942	-0-	-150 B	-909	3942 3		N	-0-			-0-
*11	2808 N	3717	-0-	909 B	-0-	3717 3		N	-0-			-0-

SPURLOCK GAS UNIT WELL #: 2003 RRCID -> 294231 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2998 - 3334

06	9150 #	5730	-0-	-3420 B	-3420	5730 3		N	-0-			-0-
07	8463 #	6495	-0-	-1968 B	-5388	6495 3		N	-0-			-0-
08	5456 N	5435	-0-	-21 B	-5388	5435 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5388												
09	5730 N	4838	-0-	-892 B	-5388	4838 3		N	-0-			-0-
10	6510 N	4918	-0-	-1592 B	-5388	4918 3		N	-0-			-0-
11	0 N	4625	-0-	4625 B	-763	4625 3		N	-0-			-0-

FOERSTERLING WELL #: 2903 RRCID -> 294291 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 2942 - 3324

06	10170 #	5831	-0-	-4339 B	-2512	5831 3		N	-0-			-0-
07	6541 N	5332	-0-	-1209 B	-2512	5332 3		N	-0-			-0-
08	5642 N	4939	-0-	-703 B	-2512	4939 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2512												
09	5820 N	4299	-0-	-1521 B	-2512	4299 3		N	-0-			-0-
10	5332 N	4152	-0-	-1180 B	-2512	4152 3		N	-0-			-0-
*11	995 N	3507	-0-	2512 B	-0-	3507 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARTRITE, J. A. WELL #: 2505 RRCID -> 294302 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 3059 - 3302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3690 #	2008	-0-	-1682 B	-6486	2008	3		N	-0-			-0-
07	3813 #	1815	-0-	-1998 B	-8484	1815	3		N	-0-			-0-
08	2139 N	1714	-0-	-425 B	-8484	1714	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8484													
09	2010 N	1508	-0-	-502 B	-8484	1508	3		N	-0-			-0-
10	1829 N	1534	-0-	-295 B	-8484	1534	3		N	-0-			-0-
11	0 N	1440	-0-	1440 B	-7044	1440	3		N	-0-			-0-

CARTRITE GAS UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 294499 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3015 - 3347

06	5520 #	4520	-0-	-1000 B	-3886	4520	3		N	-0-			-0-
07	7285 #	4134	-0-	-3151 B	-7037	4134	3		N	-0-			-0-
08	7285 #	4107	-0-	-3178 B	-10215	4107	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10215													
09	7050 #	3756	-0-	-3294 B	-13509	3756	3		N	-0-			-0-
10	4123 N	3893	-0-	-230 B	-13509	3893	3		N	-0-			-0-
11	0 N	3658	-0-	3658 B	-9851	3658	3		N	-0-			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 027823 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 1 RRCID -> 027830 COMPL. DATE 08/09/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LASLEY-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027835 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHORTON WELL #: B 1 RRCID -> 027851 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
BRILLHART WELL #: 107 RRCID -> 185446 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3207 - 3477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805 3		N	-0-			-0-
07	1860 N	1834	-0-	-26 B	-0-	1834 3		N	-0-			-0-
08	1829 N	1788	-0-	-41 B	-0-	1788 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1800 N	1668	-0-	-132 B	-0-	1668 3		N	-0-			-0-
10	1829 N	1679	-0-	-150 B	-0-	1679 3		N	-0-			-0-
11	1740 N	1679	-0-	-61 B	-0-	1679 3		N	-0-			-0-

DEAL, SAM WELL #: 1016 RRCID -> 199552 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3048 - 3430

06	2580 N	2120	-0-	-460 B	-0-	2120 3		N	-0-			-0-
07	2449 N	2115	-0-	-334 B	-0-	2115 3		N	-0-			-0-
08	1581 N	1523	-0-	-58 B	-0-	1523 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2130 N	721	-0-	-1409 B	-0-	721 3		N	-0-			-0-
10	2108 N	1144	-0-	-964 B	-0-	1144 3		N	-0-			-0-
11	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 3		N	-0-			-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
LAMB WELL #: 2R RRCID -> 202532 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2960 - 3355

06	2970 N	2260	-0-	-710 B	-0-	2260 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	3115	-0-	15 B	15	3115 3		N	-0-			-0-
08	3032 N	3017	-0-	-15 B	-0-	3017 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2919 N	2919	-0-	-0- B	-0-	2919 3		N	-0-			-0-
10	3100 N	2193	-0-	-907 B	-0-	2193 3		N	-0-			-0-
11	2910 N	2632	-0-	-278 B	-0-	2632 3		N	-0-			-0-

RABCO ENERGY 687738
LACY, MEEK C WELL #: 1 RRCID -> 027283 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 192832 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2772 - 2997

06	510 N	492	-0-	-18 B	-0-	492 2		N	-0-			-0-
07	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500 2		N	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	438	-0-	-42 B	-0-	438 2		N	-0-			-0-
10	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2		N	-0-			-0-
11	480 N	380	-0-	-100 B	-0-	380 2		N	-0-			-0-

VALL WELL #: 1121 RRCID -> 192840 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3002 - 3206

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RAYDON EXPLORATION, INC. //CONT.// 695569
HAILE WELL #: 1239 RRCID -> 192843 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2742 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
08	279 N	94	-0-	-185 B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	289	-0-	-101 B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
10	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2		N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 132678 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2854 - 3078

06	630 N	197	-0-	-433 B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
07	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2		N	-0-			-0-
08	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2		N	-0-			-0-
10	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2		N	-0-			-0-
*11	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2		N	-0-			-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 192515 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 2632 - 3368

06	3780 N	1180	-0-	-2600 B	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
07	4435 N	4435	-0-	-0- B	-0-	4435	2		N	-0-			-0-
08	3721 N	3721	-0-	-0- B	-0-	3721	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4970 N	4970	-0-	-0- B	-0-	4970	2		N	-0-			-0-
10	4861 N	4861	-0-	-0- B	-0-	4861	2		N	-0-			-0-
*11	4348 N	4348	-0-	-0- B	-0-	4348	2		N	-0-			-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 279848 COMPL. DATE 01/09/2016 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2347 - 3242

06	2550 N	1321	-0-	-1229 B	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
07	4227 N	4227	-0-	-0- B	-0-	4227	2		N	-0-			-0-
08	3156 N	3156	-0-	-0- B	-0-	3156	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4671 N	4671	-0-	-0- B	-0-	4671	2		N	-0-			-0-
10	4216 N	4169	-0-	-47 B	-0-	4169	2		N	-0-			-0-
*11	3553 N	3553	-0-	-0- B	-0-	3553	2		N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BRADY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027290 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
07	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
08	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
10	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
11	330 N	251	-0-	-79 B	-0-	251	2		N	-0-			-0-

PAULUS WELL #: 1 RRCID -> 027292 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PRICE WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 027293 COMPL. DATE 08/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2		N	-0-			-0-
07	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2		N	-0-			-0-
08	899 N	829	-0-	-70 B	-0-	829	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	738	-0-	-72 B	-0-	738	2		N	-0-			-0-
10	837 N	827	-0-	-10 B	-0-	827	2		N	-0-			-0-
11	810 N	728	-0-	-82 B	-0-	728	2		N	-0-			-0-

WHORTON WA WELL #: 1 RRCID -> 027295 COMPL. DATE 12/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
07	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	1173	-0-	-36 B	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1140 N	1003	-0-	-137 B	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
10	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	1026	-0-	-114 B	-0-	1026	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS J L WELL #: 1 RRCID -> 027296 COMPL. DATE 10/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	467	-0-	-13 B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
07	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2		N	-0-			-0-
08	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	440	-0-	-40 B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
10	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
11	450 N	88	-0-	-362 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-

COFFMAN, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 027298 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	641	-0-	-19 B	-0-	641	2		N	-0-			-0-
07	713 N	597	-0-	-116 B	-0-	597	2		N	-0-			-0-
08	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	551	-0-	-79 B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
10	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2		N	-0-			-0-
11	600 N	523	-0-	-77 B	-0-	523	2		N	-0-			-0-

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027303 COMPL. DATE 01/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2		N	-0-			-0-
07	682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665	2		N	-0-			-0-
08	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	703	-0-	-47 B	-0-	703	2		N	-0-			-0-
10	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2		N	-0-			-0-
11	660 N	611	-0-	-49 B	-0-	611	2		N	-0-			-0-

LASLEY, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 027304 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2		N	-0-			-0-
07	651 N	642	-0-	-9 B	-0-	642	2		N	-0-			-0-
08	651 N	633	-0-	-18 B	-0-	633	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	535	-0-	-95 B	-0-	535	2		N	-0-			-0-
10	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2		N	-0-			-0-
11	600 N	510	-0-	-90 B	-0-	510	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRICE, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 027306 COMPL. DATE 11/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2		N	-0-			-0-
07	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2		N	-0-			-0-
08	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	456	-0-	-174 B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
10	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2		N	-0-			-0-
11	570 N	394	-0-	-176 B	-0-	394	2		N	-0-			-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027307 COMPL. DATE 02/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
07	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
08	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1200 N	1180	-0-	-20 B	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
10	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
11	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2		N	-0-			-0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 027308 COMPL. DATE 12/22/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
07	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
08	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
10	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
11	360 N	318	-0-	-42 B	-0-	318	2		N	-0-			-0-

CLINE GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 027315 COMPL. DATE 10/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	1168	-0-	-2 B	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1159	-0-	-19 B	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
08	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1170 N	1104	-0-	-66 B	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
10	1147 N	1120	-0-	-27 B	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
11	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2		N	-0-			-0-

MORRIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 027317 COMPL. DATE 08/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
07	2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
08	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2400 N	2313	-0-	-87 B	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
10	2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
11	2310 N	2298	-0-	-12 B	-0-	2298	2		N	-0-			-0-

OHLAND WELL #: 1 RRCID -> 027318 COMPL. DATE 05/03/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-				N	-0-			-0-
07	1147 N	743	-0-	-404 B	-0-	743	2		N	-0-			-0-
08	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2		N	-0-			-0-
10	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
11	1110 N	1013	-0-	-97 B	-0-	1013	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ST. PIERRE -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 027321 COMPL. DATE 07/27/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
07	1922	N	1899	-0-	-23 B	-0-	1899	2			N	-0-			-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1920	N	1853	-0-	-67 B	-0-	1853	2			N	-0-			-0-
10	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	2			N	-0-			-0-

BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BASKIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027325 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1634	-0-	-436 B	-0-	435	1	1199	2	N	-0-			-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	558	1	1484	2	N	-0-			-0-
08	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	299	1	660	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1620	N	108	-0-	-1512 B	-0-	108	1			N	-0-			-0-
10	2046	N	1237	-0-	-809 B	-0-	434	1	803	2	N	-0-			-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	512	1	1323	2	N	-0-			-0-

BASKIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 027326 COMPL. DATE 02/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	158	-0-	-2002 B	-0-	36	1	122	2	N	-0-			-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0- B	-0-	558	1	2055	2	N	-0-			-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	512	1	1644	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	530	1	1724	2	N	-0-			-0-
10	2604	N	2101	-0-	-503 B	-0-	558	1	1543	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	1684	-0-	-416 B	-0-	497	1	1187	2	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027327 COMPL. DATE 07/10/1946 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BRYAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027329 COMPL. DATE 04/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-			-0-
10	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BUCKLES -A- WELL #: 1 RRCID -> 027330 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3486 N	3486	-0-	-0- B	-0-	3486	2			N	-0-			-0-
07	3489 N	3489	-0-	-0- B	-0-	3489	2			N	-0-			-0-
08	3105 N	3105	-0-	-0- B	-0-	3105	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3480 N	3225	-0-	-255 B	-0-	3225	2			N	-0-			-0-
10	3503 N	3301	-0-	-202 B	-0-	3301	2			N	-0-			-0-
11	3233 N	3233	-0-	-0- B	-0-	3233	2			N	-0-			-0-

BUCKLES -B- WELL #: 1 RRCID -> 027331 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3514 - 3273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2861 N	2861	-0-	-0- B	-0-	990	1	1871	2	N	-0-			-0-
07	2710 N	2710	-0-	-0- B	-0-	965	1	1745	2	N	-0-			-0-
08	1612 N	96	-0-	-1516 B	-0-	58	1	38	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2850 N	35	-0-	-2815 B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
10	2697 N	50	-0-	-2647 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	90 N	45	-0-	-45 B	-0-	45	2			N	-0-			-0-

BUCKLES -C- WELL #: 1 RRCID -> 027332 COMPL. DATE 03/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-			-0-
07	527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2			N	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540 N	500	-0-	-40 B	-0-	500	2			N	-0-			-0-
10	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482	2			N	-0-			-0-
11	450 N	439	-0-	-11 B	-0-	439	2			N	-0-			-0-

CALVIRD A WELL #: 1 RRCID -> 027333 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4110 N	2931	-0-	-1179 B	-0-	448	1	2483	2	N	-0-			-0-
07	4991 N	2697	-0-	-2294 B	-0-	457	1	2240	2	N	-0-			-0-
08	3131 N	2061	-0-	-1070 B	-0-	312	1	1749	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2940 N	2470	-0-	-470 B	-0-	398	1	2072	2	N	-0-			-0-
10	5144 N	5144	-0-	-0- B	-0-	805	1	4339	2	N	-0-			-0-
11	3089 N	3089	-0-	-0- B	-0-	460	1	2629	2	N	-0-			-0-

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 027334 COMPL. DATE 03/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CLARK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027335 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CROWE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027336 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	35	-0-	-1135 B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, M. WELL #: 1 RRCID -> 027337 COMPL. DATE 01/09/1938 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HITZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 027339 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2773 - 3430

06	4118 N	4118	-0-	-0- B	-0-	4118	2			N	-0-			-0-
07	3193 N	2600	-0-	-593 B	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
08	2759 N	2352	-0-	-407 B	-0-	2352	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4110 N	2949	-0-	-1161 B	-0-	2949	2			N	-0-			-0-
10	2862 N	2862	-0-	-0- B	-0-	2862	2			N	-0-			-0-
11	2777 N	2777	-0-	-0- B	-0-	2777	2			N	-0-			-0-

KEENAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KLEKAMP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027341 COMPL. DATE 08/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LANGSTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027342 COMPL. DATE 02/06/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	900 N	845	-0-	-55 B	-0-	123	1	722	2	N	-0-			-0-
07	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	167	1	798	2	N	-0-			-0-
08	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	270	1	1109	2	N	-0-			-0-
10	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	334	1	1220	2	N	-0-			-0-
11	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	288	1	1017	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NELSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027343 COMPL. DATE 11/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	309	1	1225	2	N	-0-			-0-
07	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	350	1	1139	2	N	-0-			-0-
08	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	370	1	1190	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	385	1	1221	2	N	-0-			-0-
10	1488 N	1419	-0-	-69 B	-0-	367	1	1052	2	N	-0-			-0-
11	1500 N	481	-0-	-1019 B	-0-	125	1	356	2	N	-0-			-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027344 COMPL. DATE 12/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027345 COMPL. DATE 03/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PRONGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027346 COMPL. DATE 09/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	480 N	186	-0-	-294 B	-0-	186	1			N	-0-			-0-
07	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	1			N	-0-			-0-
08	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	1			N	-0-			-0-
10	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1			N	-0-			-0-
11	570 N	359	-0-	-211 B	-0-	359	1			N	-0-			-0-

SEELEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027347 COMPL. DATE 01/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3000 N	1779	-0-	-1221 B	3819	1779	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	958	-0-	-2142 B	1677	958	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	2054	-0-	-1046 B	631	2054	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 631														
09	2726 N	2095	-0-	-631 B	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
10	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	2			N	-0-			-0-
11	1980 N	1837	-0-	-143 B	-0-	1837	2			N	-0-			-0-

SHOUN A WELL #: 1 RRCID -> 027348 COMPL. DATE 01/18/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SLOAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027349 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

STEWART -A- WELL #: 1 RRCID -> 027350 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2910 N	-0-	-0-	-2910	B	-0-					N	-0-			-0-
07	1736 N	-0-	-0-	-1736	B	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1175 N	1175	-0-	-0-	B	-0-	229	1	946	2	N	-0-			-0-
10	3317 N	3317	-0-	-0-	B	-0-	704	1	2613	2	N	-0-			-0-
11	2734 N	2734	-0-	-0-	B	-0-	575	1	2159	2	N	-0-			-0-

STOLTE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027351 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1481 N	1481	-0-	-0-	B	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
07	1513 N	1513	-0-	-0-	B	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
08	1333 N	541	-0-	-792	B	-0-	541	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	B	-0-					N	-0-			-0-
10	1519 N	1335	-0-	-184	B	-0-	1335	2			N	-0-			-0-
11	1254 N	1254	-0-	-0-	B	-0-	1254	2			N	-0-			-0-

TIDWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 027352 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1350 N	785	-0-	-565	B	-0-	312	1	473	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1509	-0-	-320	B	-0-	656	1	853	2	N	-0-			-0-
08	1344 N	1344	-0-	-0-	B	-0-	616	1	728	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1741 N	1741	-0-	-0-	B	-0-	803	1	938	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1212	-0-	-307	B	-0-	557	1	655	2	N	-0-			-0-
11	1290 N	1166	-0-	-124	B	-0-	494	1	672	2	N	-0-			-0-

WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2160 N	852	-0-	-1308	B	-0-	222	1	630	2	N	-0-			-0-
07	3051 N	3051	-0-	-0-	B	-0-	790	1	2261	2	N	-0-			-0-
08	2259 N	2259	-0-	-0-	B	-0-	628	1	1631	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3149 N	3149	-0-	-0-	B	-0-	828	1	2321	2	N	-0-			-0-
10	3099 N	3099	-0-	-0-	B	-0-	868	1	2231	2	N	-0-			-0-
11	2954 N	2954	-0-	-0-	B	-0-	840	1	2114	2	N	-0-			-0-

WOHLFORD C WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	831	-0-	-189 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	960	N	701	-0-	-259 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER -H- WELL #: 1 RRCID -> 027374 COMPL. DATE 11/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	396	-0-	-84 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	450	N	339	-0-	-111 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-

ARTHUR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027375 COMPL. DATE 10/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
10	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
11	2666	N	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

BONNIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027377 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	N	3070	-0-	-20 B	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
07	3069	N	3009	-0-	-60 B	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
08	2996	N	2996	-0-	-0- B	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3060	N	2441	-0-	-619 B	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
10	3007	N	2859	-0-	-148 B	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
11	2910	N	2029	-0-	-881 B	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

BRALY WELL #: 1 RRCID -> 027378 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	612	-0-	-18 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	651	N	631	-0-	-20 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-

CARL -D- WELL #: 1 RRCID -> 027379 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	295	-0-	-5 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	264	-0-	-36 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARTRITE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027380 COMPL. DATE 10/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	2			N	-0-			-0-
07	1519 N	1454	-0-	-65 B	-0-	1454	2			N	-0-			-0-
08	1519 N	1455	-0-	-64 B	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1440 N	1405	-0-	-35 B	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
10	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	2			N	-0-			-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			N	-0-			-0-

COOMBES WELL #: 1 RRCID -> 027382 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-			-0-
07	806 N	560	-0-	-246 B	-0-	560	2			N	-0-			-0-
08	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
10	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-			-0-

ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 027387 COMPL. DATE 11/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-			-0-

GLADISH WELL #: 1 RRCID -> 027393 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2820 N	2650	-0-	-170 B	-0-	323	1	2327	2	N	-0-			-0-
07	3273 N	3273	-0-	-0- B	-0-	401	1	2872	2	N	-0-			-0-
08	3191 N	3191	-0-	-0- B	-0-	403	1	2788	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2640 N	2475	-0-	-165 B	-0-	297	1	2178	2	N	-0-			-0-
10	3286 N	2397	-0-	-889 B	-0-	280	1	2117	2	N	-0-			-0-
11	3090 N	2242	-0-	-848 B	-0-	259	1	1983	2	N	-0-			-0-

LEE -G- WELL #: 4 RRCID -> 027402 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 N	778	-0-	-122 B	-0-	778	2			N	-0-			-0-
07	930 N	789	-0-	-141 B	-0-	789	2			N	-0-			-0-
08	899 N	763	-0-	-136 B	-0-	763	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	780 N	741	-0-	-39 B	-0-	741	2			N	-0-			-0-
10	775 N	764	-0-	-11 B	-0-	764	2			N	-0-			-0-
11	750 N	745	-0-	-5 B	-0-	745	2			N	-0-			-0-

LEE -H- WELL #: 5 RRCID -> 027403 COMPL. DATE 06/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-			-0-
07	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-			-0-
08	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-			-0-
10	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-			-0-
11	480 N	471	-0-	-9 B	-0-	471	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEE -L- WELL #: 6 RRCID -> 027404 COMPL. DATE 07/16/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1800 N	1749	-0-	-51 B	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1791	-0-	-38 B	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
08	1829 N	1786	-0-	-43 B	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1740 N	1698	-0-	-42 B	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
10	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1701	-0-	-39 B	-0-	1701	2		N	-0-			-0-

LEE -M- WELL #: 7 RRCID -> 027405 COMPL. DATE 06/15/1951 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
07	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2		N	-0-			-0-
08	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2		N	-0-			-0-
10	651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623	2		N	-0-			-0-
11	630 N	608	-0-	-22 B	-0-	608	2		N	-0-			-0-

CLUCK -F- WELL #: 1 RRCID -> 027406 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1991 N	1506	-0-	-485 B	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
07	1581 N	1553	-0-	-28 B	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
08	1550 N	1544	-0-	-6 B	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1500 N	1491	-0-	-9 B	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
10	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
11	1500 N	1469	-0-	-31 B	-0-	1469	2		N	-0-			-0-

LEE -J- WELL #: 11 RRCID -> 027407 COMPL. DATE 07/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	21	-0-	-39 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LEE -O- WELL #: 14 RRCID -> 027409 COMPL. DATE 07/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 N	608	-0-	-22 B	-0-	608	2		N	-0-			130
07	651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622	2		N	-0-			130
08	651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623	2		N	-0-			130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	595	-0-	-5 B	-0-	595	2		N	-0-			130
10	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2		N	-0-			130
11	600 N	566	-0-	-34 B	-0-	566	2		N	-0-			130

LEE -P- WELL #: 15 RRCID -> 027410 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	1064	-0-	-21 B	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	1061	-0-	-24 B	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1050 N	985	-0-	-65 B	-0-	985	2		N	-0-			-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	969	-0-	-51 B	-0-	969	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LONG -G- WELL #: 1 RRCID -> 027411 COMPL. DATE 11/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2		N	-0-			-0-
07	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2		N	-0-			-0-
08	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	626	-0-	-154 B	-0-	626	2		N	-0-			-0-
10	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2		N	-0-			-0-
11	660 N	510	-0-	-150 B	-0-	510	2		N	-0-			-0-

LUTHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027412 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5910 #	4846	-0-	-1064 B	-3350	4846	2		N	-0-			-0-
07	6107 #	4623	-0-	-1484 B	-4834	4623	2		N	-0-			-0-
08	6107 #	4464	-0-	-1643 B	-6477	4464	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6477													
09	5910 #	4396	-0-	-1514 B	-7991	4396	2		N	-0-			-0-
10	6107 #	4463	-0-	-1644 B	-9635	4463	2		N	-0-			-0-
11	4320 N	4207	-0-	-113 B	-9635	4207	2		N	-0-			-0-

OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 027414 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2		N	-0-			-0-
07	775 N	742	-0-	-33 B	-0-	742	2		N	-0-			-0-
08	744 N	735	-0-	-9 B	-0-	735	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2		N	-0-			-0-
10	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2		N	-0-			-0-
11	720 N	539	-0-	-181 B	-0-	539	2		N	-0-			-0-

RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 027417 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
11	240 N	191	-0-	-49 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-

SAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 027418 COMPL. DATE 07/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	960 N	891	-0-	-69 B	-0-	891	2		N	-0-			-0-
07	930 N	812	-0-	-118 B	-0-	812	2		N	-0-			-0-
08	961 N	878	-0-	-83 B	-0-	878	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	900 N	791	-0-	-109 B	-0-	791	2		N	-0-			-0-
10	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2		N	-0-			-0-
11	840 N	705	-0-	-135 B	-0-	705	2		N	-0-			-0-

PRICE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 027424 COMPL. DATE 02/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2220 N	2105	-0-	-115 B	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
07	2263 N	2155	-0-	-108 B	-0-	2155	2		N	-0-			-0-
08	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
10	2414 N	2414	-0-	-0- B	-0-	2414	2		N	-0-			-0-
11	2250 N	2220	-0-	-30 B	-0-	2220	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHIERHORN WELL #: 1 RRCID -> 027425 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3360 N	3290	-0-	-70 B	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
07	3441 N	3031	-0-	-410 B	-0-	3031	2		N	-0-			-0-
08	3420 N	3420	-0-	-0- B	-0-	3420	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3300 N	3246	-0-	-54 B	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
10	3510 N	3510	-0-	-0- B	-0-	3510	2		N	-0-			-0-
11	3300 N	3071	-0-	-229 B	-0-	3071	2		N	-0-			-0-

ABADAN WELL #: 1 RRCID -> 027427 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2750 - 2940

06	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2		N	-0-			-0-
07	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791	2		N	-0-			-0-
08	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	682	-0-	-98 B	-0-	682	2		N	-0-			-0-
10	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2		N	-0-			-0-
11	750 N	584	-0-	-166 B	-0-	584	2		N	-0-			-0-

AGATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027430 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
07	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
08	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
10	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
11	330 N	232	-0-	-98 B	-0-	232	2		N	-0-			-0-

AGATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027431 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2040 N	2030	-0-	-10 B	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
07	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
08	2108 N	2089	-0-	-19 B	-0-	2089	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2040 N	1786	-0-	-254 B	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
10	2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	2		N	-0-			-0-
11	2010 N	386	-0-	-1624 B	-0-	386	2		N	-0-			-0-

ALE WELL #: 1 RRCID -> 027432 COMPL. DATE 10/28/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3060 #	2196	-0-	-864 B	-3502	2196	2		N	-0-			-0-
07	2511 N	1961	-0-	-550 B	-3502	1961	2		N	-0-			-0-
08	2201 N	1709	-0-	-492 B	-3502	1709	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3502													
09	2190 N	2597	-0-	407 B	-3095	2597	2		N	-0-			-0-
10	1953 N	2720	-0-	767 B	-2328	2720	2		N	-0-			-0-
11	1650 N	856	-0-	-794 B	-2328	856	2		N	-0-			-0-

ALEXANDER WELL #: A 1 RRCID -> 027434 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

06	780 N	762	-0-	-18 B	-0-	762	2		N	-0-			-0-
07	806 N	764	-0-	-42 B	-0-	764	2		N	-0-			-0-
08	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	716	-0-	-34 B	-0-	716	2		N	-0-			-0-
10	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2		N	-0-			-0-
11	750 N	639	-0-	-111 B	-0-	639	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALEXANDER WELL #: B 1 RRCID -> 027435 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	933	-0-	-57	B -0-	933	2			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	B -0-	987	2			N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	B -0-	974	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	875	-0-	-55	B -0-	875	2			N	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	B -0-	1098	2			N	-0-					-0-
11	930	N	875	-0-	-55	B -0-	875	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: C 1 RRCID -> 027436 COMPL. DATE 11/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -6588					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -6588					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -6588					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6588																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -6588					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -6588					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -6588					N	-0-					-0-

ALMUTH WELL #: 1 RRCID -> 027437 COMPL. DATE 09/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	N	3554	-0-	-286	B -0-	3554	2			N	-0-					-0-
07	4185	N	2793	-0-	-1392	B -0-	2793	2			N	-0-					-0-
08	4360	N	4360	-0-	-0-	B -0-	4360	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3540	N	2846	-0-	-694	B -0-	2846	2			N	-0-					-0-
10	4054	N	4054	-0-	-0-	B -0-	4054	2			N	-0-					-0-
11	4230	N	2552	-0-	-1678	B -0-	2552	2			N	-0-					-0-

ALTA WELL #: A 1 RRCID -> 027438 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	926	-0-	-34	B -0-	926	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	905	-0-	-118	B -0-	905	2			N	-0-					-0-
08	992	N	986	-0-	-6	B -0-	986	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	837	-0-	-93	B -0-	837	2			N	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	B -0-	1004	2			N	-0-					-0-
11	960	N	789	-0-	-171	B -0-	789	2			N	-0-					-0-

ALTA WELL #: B 1 RRCID -> 027439 COMPL. DATE 01/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1415	-0-	-115	B -0-	1415	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1430	-0-	-89	B -0-	1430	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1425	-0-	-63	B -0-	1425	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1341	-0-	-69	B -0-	1341	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1417	-0-	-9	B -0-	1417	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1289	-0-	-91	B -0-	1289	2			N	-0-					-0-

ARNELSON WELL #: 1 RRCID -> 027441 COMPL. DATE 08/31/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1690	-0-	-1310	B 978	1690	2			N	-0-					-0-
07	2709	N	1731	-0-	-978	B -0-	1731	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1760	-0-	-38	B -0-	1760	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1454	-0-	-226	B -0-	1454	2			N	-0-					-0-
10	1746	N	1746	-0-	-0-	B -0-	1746	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1198	-0-	-512	B -0-	1198	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ATKINS WELL #: C 1 RRCID -> 027442 COMPL. DATE 10/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: C 2 RRCID -> 027443 COMPL. DATE 11/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1250	-0-	-10 B	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
07	1209	N	1187	-0-	-22 B	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	2			N	-0-			-0-

BARITE WELL #: 1 RRCID -> 027445 COMPL. DATE 01/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	420	N	406	-0-	-14 B	-0-	406	2			N	-0-			-0-
07	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	2			N	-0-			-0-
08	434	N	411	-0-	-23 B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	420	N	384	-0-	-36 B	-0-	384	2			N	-0-			-0-
10	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-			-0-
11	390	N	376	-0-	-14 B	-0-	376	2			N	-0-			-0-

BERRY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027448 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2695 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BERTIE WELL #: D 1 RRCID -> 027455 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-			-0-
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
08	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	177	-0-	-33 B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
10	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
11	210	N	150	-0-	-60 B	-0-	150	2			N	-0-			-0-

BERTIE WELL #: E 1 RRCID -> 027456 COMPL. DATE 09/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	226	1	1322	2	N	-0-			-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	236	1	1365	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1550	-0-	-31 B	-0-	202	1	1348	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1560	N	1393	-0-	-167 B	-0-	171	1	1222	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1569	-0-	-43 B	-0-	184	1	1385	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1038	-0-	-462 B	-0-	1038	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 1 RRCID -> 027462 COMPL. DATE 04/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1655	N	1655	-0-	-0-	B -0-	1655	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1099	-0-	-637	B -0-	1099	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1234	-0-	-1029	B -0-	1234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1232	-0-	-418	B -0-	1232	2			N	-0-					-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	B -0-	1267	2			N	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	B -0-	1416	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: C 1 RRCID -> 027463 COMPL. DATE 04/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: D 1 RRCID -> 027464 COMPL. DATE 05/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	770	N	770	-0-	-0-	B -0-	770	2			N	-0-					-0-
07	806	N	784	-0-	-22	B -0-	784	2			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	B -0-	778	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	724	-0-	-56	B -0-	724	2			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	B -0-	789	2			N	-0-					-0-
11	750	N	720	-0-	-30	B -0-	720	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 027465 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: F 1 RRCID -> 027466 COMPL. DATE 06/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1223	-0-	-37	B -0-	1223	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1254	-0-	-17	B -0-	1254	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1250	-0-	-21	B -0-	1250	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1210	-0-	-20	B -0-	1210	2			N	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	B -0-	1263	2			N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	B -0-	1225	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 027467 COMPL. DATE 06/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	369	S	369	-0-	-0-	B -0-	369	2			N	-0-					-0-
07	403	S	378	-0-	-25	B -0-	378	2			N	-0-					-0-
08	403	S	374	-0-	-29	B -0-	374	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	S	358	-0-	-2	B -0-	358	2			N	-0-					-0-
10	390	S	390	-0-	-0-	B -0-	390	2			N	-0-					-0-
11	417	S	417	-0-	-0-	B -0-	417	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: M 1 RRCID -> 027470 COMPL. DATE 07/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 027473 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	750 N	725	-0-	-25 B	-0-	725	2		N	-0-			-0-
07	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2		N	-0-			-0-
08	744 N	737	-0-	-7 B	-0-	737	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	720 N	697	-0-	-23 B	-0-	697	2		N	-0-			-0-
10	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2		N	-0-			-0-
11	720 N	648	-0-	-72 B	-0-	648	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: T 1 RRCID -> 027474 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583	2		N	-0-			-0-
07	651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647	2		N	-0-			-0-
08	620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2		N	-0-			-0-
10	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2		N	-0-			-0-
11	570 N	472	-0-	-98 B	-0-	472	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: X 1 RRCID -> 027476 COMPL. DATE 07/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1200 N	1182	-0-	-18 B	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1216	-0-	-24 B	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	1090	-0-	-119 B	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1170 N	1142	-0-	-28 B	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
10	1209 N	1162	-0-	-47 B	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
11	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 1A RRCID -> 027477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
08	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
10	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
11	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: C 2C RRCID -> 027478 COMPL. DATE 01/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2		N	-0-			-0-
07	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	2		N	-0-			-0-
08	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	405	-0-	-105 B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2		N	-0-			-0-
11	510 N	463	-0-	-47 B	-0-	463	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BONEY WELL #: 1 RRCID -> 027481 COMPL. DATE 08/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1450	-0-	-50 B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1512	-0-	-69 B	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1490	-0-	-29 B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1385	-0-	-55 B	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	500	-0-	-940 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-

BRADY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027483 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	466	-0-	-44 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	510	N	385	-0-	-125 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-

BRADY -E- WELL #: 1 RRCID -> 027485 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	701	-0-	-49 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	750	N	725	-0-	-25 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-

BRAN WELL #: 1 RRCID -> 027486 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2860 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	817	-0-	-23 B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	868	N	827	-0-	-41 B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	722	-0-	-88 B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
11	810	N	673	-0-	-137 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-

BRIDGEMAN WELL #: 1 RRCID -> 027487 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1779	-0-	-51 B	-0-	390	1	1389	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1696	-0-	-164 B	-0-	403	1	1293	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1620	-0-	-54 B	-0-	403	1	1217	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1728	-0-	-42 B	-0-	390	1	1338	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1667	-0-	-38 B	-0-	403	1	1264	2	N	-0-					-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	390	1	1239	2	N	-0-					-0-

BRIG WELL #: 1 RRCID -> 027488 COMPL. DATE 11/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	713	N	662	-0-	-51 B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	569	-0-	-91 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
11	630	N	516	-0-	-114 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027491 COMPL. DATE 02/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	240 N	170	-0-	-70 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	217 N	42	-0-	-175 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	210 N	79	-0-	-131 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-

BUZZ WELL #: 1 RRCID -> 027495 COMPL. DATE 06/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	992 N	989	-0-	-3 B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	992 N	974	-0-	-18 B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	960 N	946	-0-	-14 B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
10	992 N	955	-0-	-37 B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
11	930 N	908	-0-	-22 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-

CABOT-DAHL WELL #: 2 RRCID -> 027498 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660 N	605	-0-	-55 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	744 N	250	-0-	-494 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600 N	421	-0-	-179 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	780 N	403	-0-	-377 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-

CALEN WELL #: 1 RRCID -> 027499 COMPL. DATE 03/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	840	1	862	2	N	-0-					-0-
07	2573 N	392	-0-	-2181 B	-0-	392	1			N	-0-					-0-
08	1147 N	728	-0-	-419 B	-0-	728	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1710 N	644	-0-	-1066 B	-0-	644	1			N	-0-					-0-
10	403 N	140	-0-	-263 B	-0-	140	1			N	-0-					-0-
11	690 N	98	-0-	-592 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

CARMI -A- WELL #: 2 RRCID -> 027502 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	734 S	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
07	744 S	680	-0-	-64 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	789 S	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	760 S	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
10	780 S	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	750 S	745	-0-	-5 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 027503 COMPL. DATE 07/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740 N	1594	-0-	-146 B	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
07	1705 N	1562	-0-	-143 B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
08	1612 N	1552	-0-	-60 B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1590 N	1453	-0-	-137 B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
10	1550 N	1487	-0-	-63 B	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
11	1500 N	1436	-0-	-64 B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CHRISS WELL #: 1 RRCID -> 027505 COMPL. DATE 11/04/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	671	-0-	-49 B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	744	N	582	-0-	-162 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	744	N	730	-0-	-14 B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	575	-0-	-85 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	720	N	470	-0-	-250 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-

CLARA, B. WELL #: 1 RRCID -> 027507 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	420	N	403	-0-	-17 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-

CLAW WELL #: 1 RRCID -> 027508 COMPL. DATE 09/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1981	-0-	-29 B	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

CLAWSON WELL #: 1 RRCID -> 027509 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3743	N	3743	-0-	-0- B	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	3834	N	3834	-0-	-0- B	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
08	4030	N	3793	-0-	-237 B	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3750	N	3419	-0-	-331 B	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
10	3844	N	3836	-0-	-8 B	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
11	3660	N	3097	-0-	-563 B	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 027512 COMPL. DATE 03/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
07	3131	#	2826	-0-	-305 B	-305	2826	2			N	-0-					-0-
08	3131	#	2761	-0-	-370 B	-675	2761	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -675																	
09	3030	#	2506	-0-	-524 B	-1199	2506	2			N	-0-					-0-
10	3131	#	2727	-0-	-404 B	-1603	2727	2			N	-0-					-0-
11	3030	#	2289	-0-	-741 B	-2344	2289	2			N	-0-					-0-

COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 027513 COMPL. DATE 12/27/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1386	-0-	-257 B	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1415	-0-	-42 B	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1349	-0-	-1 B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1303	-0-	-77 B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 027514 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
07	1581 N	886	-0-	-695 B	-0-	886	2		N	-0-			-0-
08	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1440 N	1053	-0-	-387 B	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
10	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
11	1770 N	969	-0-	-801 B	-0-	969	2		N	-0-			-0-

COOPER, D. WELL #: 1 RRCID -> 027515 COMPL. DATE 01/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	960 N	943	-0-	-17 B	-0-	943	2		N	-0-			-0-
07	992 N	967	-0-	-25 B	-0-	967	2		N	-0-			-0-
08	992 N	882	-0-	-110 B	-0-	882	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	930 N	867	-0-	-63 B	-0-	867	2		N	-0-			-0-
10	961 N	873	-0-	-88 B	-0-	873	2		N	-0-			-0-
11	840 N	821	-0-	-19 B	-0-	821	2		N	-0-			-0-

CORRY WELL #: 1 RRCID -> 027516 COMPL. DATE 12/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	1068	-0-	-79 B	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
08	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1110 N	980	-0-	-130 B	-0-	980	2		N	-0-			-0-
10	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	891	-0-	-159 B	-0-	891	2		N	-0-			-0-

CRAIG WELL #: C 1 RRCID -> 027520 COMPL. DATE 04/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
08	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1020 N	937	-0-	-83 B	-0-	937	2		N	-0-			-0-
10	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	766	-0-	-254 B	-0-	766	2		N	-0-			-0-

CRAIG -J- WELL #: 1 RRCID -> 027526 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	750 N	584	-0-	-166 B	-0-	584	2		N	-0-			-0-
07	713 N	537	-0-	-176 B	-0-	537	2		N	-0-			-0-
08	620 N	568	-0-	-52 B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	500	-0-	-70 B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
10	527 N	498	-0-	-29 B	-0-	498	2		N	-0-			-0-
11	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2		N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: A 1 RRCID -> 027528 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1620 N	1245	-0-	-375 B	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
07	1550 N	1241	-0-	-309 B	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
08	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
10	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
11	1350 N	1326	-0-	-24 B	-0-	1326	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAR WELL #: 1 RRCID -> 027529 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2839 - 3455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	390	1	1698	2	N	-0-			-0-
07	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	403	1	1559	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	1734	-0-	-2 B	-0-	403	1	1331	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2100	N	1387	-0-	-713 B	-0-	286	1	1101	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	669	-0-	-1284 B	-0-	18	1	651	2	N	-0-			-0-
11	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	390	1	1798	2	N	-0-			-0-

DELPHINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027530 COMPL. DATE 12/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
07	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	2			N	-0-			-0-
08	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	390	N	363	-0-	-27 B	-0-	363	2			N	-0-			-0-
10	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			N	-0-			-0-
11	390	N	276	-0-	-114 B	-0-	276	2			N	-0-			-0-

DEMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 027531 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	342	1	1017	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	46	-0-	-1442 B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
08	1395	N	611	-0-	-784 B	-0-	114	1	497	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1350	N	1039	-0-	-311 B	-0-	271	1	768	2	N	-0-			-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	288	1	905	2	N	-0-			-0-
11	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	228	1	575	2	N	-0-			-0-

DENISE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027532 COMPL. DATE 12/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-			-0-
07	744	N	719	-0-	-25 B	-0-	719	2			N	-0-			-0-
08	713	N	712	-0-	-1 B	-0-	712	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	720	N	670	-0-	-50 B	-0-	670	2			N	-0-			-0-
10	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-			-0-
11	690	N	516	-0-	-174 B	-0-	516	2			N	-0-			-0-

DENZ WELL #: 1 RRCID -> 027533 COMPL. DATE 12/24/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1800	N	1773	-0-	-27 B	-0-	1773	2			N	-0-			-0-
07	1891	N	1817	-0-	-74 B	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
08	1829	N	1778	-0-	-51 B	-0-	1778	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1770	N	1661	-0-	-109 B	-0-	1661	2			N	-0-			-0-
10	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
11	1710	N	1700	-0-	-10 B	-0-	1700	2			N	-0-			-0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 027534 COMPL. DATE 08/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DIX WELL #: 1 RRCID -> 027535 COMPL. DATE 04/13/1950 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DOLOMITE WELL #: 1 RRCID -> 027536 COMPL. DATE 12/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2		N	-0-			-0-
07	868 N	450	-0-	-418 B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	406	-0-	-374 B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
10	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2		N	-0-			-0-
11	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2		N	-0-			-0-

DRUCILLA WELL #: 1 RRCID -> 027538 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2980 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1770 N	1763	-0-	-7 B	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1824	-0-	-5 B	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
08	1829 N	1069	-0-	-760 B	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
10	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	920	-0-	-100 B	-0-	920	2		N	-0-			-0-

EARLY WELL #: 1 RRCID -> 027539 COMPL. DATE 10/19/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 027540 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2220 N	2013	-0-	-207 B	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
07	2768 N	2768	-0-	-0- B	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
08	2790 N	2504	-0-	-286 B	-0-	2504	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2010 N	1484	-0-	-526 B	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
10	2759 N	2511	-0-	-248 B	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
11	2430 N	1417	-0-	-1013 B	-0-	1417	2		N	-0-			-0-

EFFIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027541 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
07	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
08	1922 N	1898	-0-	-24 B	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1890 N	1833	-0-	-57 B	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
10	1953 N	1894	-0-	-59 B	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
11	1830 N	1618	-0-	-212 B	-0-	1618	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EFFIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027542 COMPL. DATE 12/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1740 N	1719	-0-	-21 B	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
07	1798 N	1762	-0-	-36 B	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
08	1767 N	1752	-0-	-15 B	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1710 N	1708	-0-	-2 B	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
10	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
11	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	2		N	-0-			-0-

EFFIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 027543 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2		N	-0-			-0-
07	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2		N	-0-			-0-
08	899 N	812	-0-	-87 B	-0-	812	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	788	-0-	-22 B	-0-	788	2		N	-0-			-0-
10	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2		N	-0-			-0-
11	780 N	251	-0-	-529 B	-0-	251	2		N	-0-			-0-

ELIAS WELL #: 1 RRCID -> 027545 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	570 N	549	-0-	-21 B	-0-	549	2		N	-0-			-0-
07	589 N	545	-0-	-44 B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
08	589 N	571	-0-	-18 B	-0-	571	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	507	-0-	-33 B	-0-	507	2		N	-0-			-0-
10	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
11	540 N	483	-0-	-57 B	-0-	483	2		N	-0-			-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 027546 COMPL. DATE 06/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
07	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2		N	-0-			-0-
08	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	619	-0-	-71 B	-0-	619	2		N	-0-			-0-
10	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2		N	-0-			-0-
11	660 N	518	-0-	-142 B	-0-	518	2		N	-0-			-0-

ELLIOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027547 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	570 N	544	-0-	-26 B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
07	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
08	589 N	555	-0-	-34 B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	504	-0-	-36 B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
10	589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585	2		N	-0-			-0-
11	540 N	410	-0-	-130 B	-0-	410	2		N	-0-			-0-

ELLIOTT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027548 COMPL. DATE 12/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ENZ WELL #: 1 RRCID -> 027553 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2970 N	482	-0-	-2488 B	-0-	108	1	374	2	N	-0-			-0-
07	2513 N	2513	-0-	-0- B	-0-	313	1	2200	2	N	-0-			-0-
08	2170 N	2101	-0-	-69 B	-0-	258	1	1843	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	276	1	1841	2	N	-0-			-0-
10	2623 N	2623	-0-	-0- B	-0-	370	1	2253	2	N	-0-			-0-
11	2040 N	1329	-0-	-711 B	-0-	215	1	1114	2	N	-0-			-0-

ETLING WELL #: 1 RRCID -> 027554 COMPL. DATE 11/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1230 N	1148	-0-	-82 B	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
07	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
08	1271 N	1253	-0-	-18 B	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1140 N	1052	-0-	-88 B	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
10	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
11	1200 N	968	-0-	-232 B	-0-	968	2			N	-0-			-0-

ETOILE WELL #: 1 RRCID -> 027555 COMPL. DATE 02/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FEATHERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 027557 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1770 N	-0-	-0-	-1770 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1674 N	1126	-0-	-548 B	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
08	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
10	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
11	1620 N	1371	-0-	-249 B	-0-	1371	2			N	-0-			-0-

FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 027558 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	2			N	-0-			-0-
07	2387 N	2116	-0-	-271 B	-0-	2116	2			N	-0-			-0-
08	2294 N	2035	-0-	-259 B	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2130 N	2069	-0-	-61 B	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
10	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	2			N	-0-			-0-
11	2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225	2			N	-0-			-0-

FLEMMING WELL #: 1 RRCID -> 027560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	930 N	907	-0-	-23 B	-0-	907	2			N	-0-			-0-
07	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-			-0-
08	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	900 N	847	-0-	-53 B	-0-	847	2			N	-0-			-0-
10	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-			-0-
11	900 N	847	-0-	-53 B	-0-	847	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 027561 COMPL. DATE 05/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	1700	-0-	-67 B	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
08	1705 N	1667	-0-	-38 B	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	2		N	-0-			-0-
10	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1301	-0-	-319 B	-0-	1301	2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: 2 RRCID -> 027564 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2825 - 2944

06	1800 N	1684	-0-	-116 B	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1531	-0-	-329 B	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
08	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1680 N	1420	-0-	-260 B	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
10	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
11	1830 N	1164	-0-	-666 B	-0-	1164	2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: A 3 RRCID -> 027565 COMPL. DATE 09/21/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1175	-0-	-654 B	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
08	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1650 N	1216	-0-	-434 B	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
10	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
11	1890 N	1120	-0-	-770 B	-0-	1120	2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: 4 RRCID -> 027566 COMPL. DATE 09/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3740 N	3740	-0-	-0- B	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
07	3875 N	3074	-0-	-801 B	-0-	3074	2		N	-0-			-0-
08	4221 N	4221	-0-	-0- B	-0-	4221	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3750 N	3242	-0-	-508 B	-0-	3242	2		N	-0-			-0-
10	3963 N	3963	-0-	-0- B	-0-	3963	2		N	-0-			-0-
11	4080 N	2548	-0-	-1532 B	-0-	2548	2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: 5 RRCID -> 027567 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2712 - 2870

06	4650 N	4650	-0-	-0- B	-0-	4650	2		N	-0-			-0-
07	5053 N	3300	-0-	-1753 B	-0-	3300	2		N	-0-			-0-
08	5115 N	4526	-0-	-589 B	-0-	4526	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4650 N	3662	-0-	-988 B	-0-	3662	2		N	-0-			-0-
10	4890 N	4890	-0-	-0- B	-0-	4890	2		N	-0-			-0-
11	4380 N	3231	-0-	-1149 B	-0-	3231	2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: 6 RRCID -> 027568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2740 - 2875

06	3255 N	3255	-0-	-0- B	-0-	3255	2		N	-0-			-0-
07	3534 N	2141	-0-	-1393 B	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
08	4153 N	4153	-0-	-0- B	-0-	4153	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3270 N	2573	-0-	-697 B	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
10	3762 N	3762	-0-	-0- B	-0-	3762	2		N	-0-			-0-
11	4020 N	2359	-0-	-1661 B	-0-	2359	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: 8 RRCID -> 027570 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2856 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4800 N	4788	-0-	-12 B	-0-	4788	2		N	-0-			-0-
07	4956 N	4956	-0-	-0- B	-0-	4956	2		N	-0-			-0-
08	5822 N	5822	-0-	-0- B	-0-	5822	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5277 N	5277	-0-	-0- B	-0-	5277	2		N	-0-			-0-
10	5245 N	5245	-0-	-0- B	-0-	5245	2		N	-0-			-0-
11	5640 N	3631	-0-	-2009 B	-0-	3631	2		N	-0-			-0-

FREE WELL #: 9 RRCID -> 027571 COMPL. DATE 04/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
07	1116 N	839	-0-	-277 B	-0-	839	2		N	-0-			-0-
08	899 N	73	-0-	-826 B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1020 N	519	-0-	-501 B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
11	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2		N	-0-			-0-

FRETT WELL #: 1 RRCID -> 027572 COMPL. DATE 12/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	590	-0-	-10 B	-0-	590	2		N	-0-			-0-
07	620 N	549	-0-	-71 B	-0-	549	2		N	-0-			-0-
08	589 N	587	-0-	-2 B	-0-	587	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	510	-0-	-90 B	-0-	510	2		N	-0-			-0-
10	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2		N	-0-			-0-
11	570 N	541	-0-	-29 B	-0-	541	2		N	-0-			-0-

GARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 027574 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 027575 COMPL. DATE 05/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GETZ WELL #: 2 RRCID -> 027576 COMPL. DATE 10/31/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 N	856	-0-	-44 B	-0-	856	2		N	-0-			-0-
07	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2		N	-0-			-0-
08	899 N	895	-0-	-4 B	-0-	895	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	870 N	821	-0-	-49 B	-0-	821	2		N	-0-			-0-
10	899 N	894	-0-	-5 B	-0-	894	2		N	-0-			-0-
11	870 N	813	-0-	-57 B	-0-	813	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOMERY WELL #: 1 RRCID -> 027579 COMPL. DATE 11/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	425	-0-	-25 B	-0-	425	2			N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-			-0-
08	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420 N	347	-0-	-73 B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
10	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428	2			N	-0-			-0-
11	420 N	360	-0-	-60 B	-0-	360	2			N	-0-			-0-

GORMAN WELL #: 1 RRCID -> 027580 COMPL. DATE 07/30/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-			-0-
07	651 N	646	-0-	-5 B	-0-	646	2			N	-0-			-0-
08	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	630 N	553	-0-	-77 B	-0-	553	2			N	-0-			-0-
10	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-			-0-
11	630 N	466	-0-	-164 B	-0-	466	2			N	-0-			-0-

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 027581 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	111	1	1397	2	N	-0-			-0-
07	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	110	1	1305	2	N	-0-			-0-
08	1395 N	1344	-0-	-51 B	-0-	119	1	1225	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1500 N	1469	-0-	-31 B	-0-	109	1	1360	2	N	-0-			-0-
10	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	113	1	1336	2	N	-0-			-0-
11	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	117	1	1358	2	N	-0-			-0-

GRO WELL #: B 1 RRCID -> 027582 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3750 N	3640	-0-	-110 B	-0-	830	1	2810	2	N	-0-			-0-
07	4030 N	4023	-0-	-7 B	-0-	868	1	3155	2	N	-0-			-0-
08	3786 N	3786	-0-	-0- B	-0-	868	1	2918	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3886 N	3886	-0-	-0- B	-0-	840	1	3046	2	N	-0-			-0-
10	4030 N	3797	-0-	-233 B	-0-	868	1	2929	2	N	-0-			-0-
11	3660 N	3612	-0-	-48 B	-0-	803	1	2809	2	N	-0-			-0-

GROSVENOR WELL #: 1 RRCID -> 027583 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	810 N	759	-0-	-51 B	-0-	759	2			N	-0-			-0-
07	837 N	472	-0-	-365 B	-0-	472	2			N	-0-			-0-
08	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	750 N	669	-0-	-81 B	-0-	669	2			N	-0-			-0-
10	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-			-0-
11	870 N	534	-0-	-336 B	-0-	534	2			N	-0-			-0-

HAGEN, A. WELL #: 1 RRCID -> 027585 COMPL. DATE 12/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 027588 COMPL. DATE 03/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	1078	-0-	-32 B	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1088	-0-	-90 B	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	1069	-0-	-16 B	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1080 N	948	-0-	-132 B	-0-	948	2		N	-0-			-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	880	-0-	-140 B	-0-	880	2		N	-0-			-0-

HANSFORD WELL #: 1 RRCID -> 027589 COMPL. DATE 10/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 027590 COMPL. DATE 02/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2		N	-0-			-0-
07	775 N	729	-0-	-46 B	-0-	729	2		N	-0-			-0-
08	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	614	-0-	-136 B	-0-	614	2		N	-0-			-0-
10	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2		N	-0-			-0-
11	690 N	548	-0-	-142 B	-0-	548	2		N	-0-			-0-

HAWES WELL #: 1 RRCID -> 027592 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	333	-0-	-57 B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
08	372 N	315	-0-	-57 B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	283	-0-	-47 B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
11	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 027593 COMPL. DATE 01/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1950 N	1840	-0-	-110 B	-0-	1840	2		N	-0-			-0-
07	2046 N	1632	-0-	-414 B	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
08	2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1830 N	1508	-0-	-322 B	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
10	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
11	2010 N	1317	-0-	-693 B	-0-	1317	2		N	-0-			-0-

HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 027594 COMPL. DATE 08/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1800 N	1786	-0-	-14 B	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1838	-0-	-22 B	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
08	1860 N	1823	-0-	-37 B	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1800 N	1755	-0-	-45 B	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
10	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
11	1770 N	881	-0-	-889 B	-0-	881	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HILL, D. WELL #: 1 RRCID -> 027596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HIRAM WELL #: 1 RRCID -> 027597 COMPL. DATE 05/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	270	N	242	-0-	-28 B	-0-	60	1	182	2	N	-0-		-0-
07	279	N	238	-0-	-41 B	-0-	62	1	176	2	N	-0-		-0-
08	279	N	236	-0-	-43 B	-0-	62	1	174	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	60	1	166	2	N	-0-		-0-
10	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	62	1	209	2	N	-0-		-0-
11	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	60	1	214	2	N	-0-		-0-

HITCH WELL #: A 1 RRCID -> 027598 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1650	N	1621	-0-	-29 B	-0-	1621	2			N	-0-		-0-
07	1798	N	1786	-0-	-12 B	-0-	1786	2			N	-0-		-0-
08	1829	N	1822	-0-	-7 B	-0-	1822	2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1620	N	1602	-0-	-18 B	-0-	1602	2			N	-0-		-0-
10	1798	N	1770	-0-	-28 B	-0-	1770	2			N	-0-		-0-
11	1770	N	1527	-0-	-243 B	-0-	1527	2			N	-0-		-0-

HITCH WELL #: C 1 RRCID -> 027599 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2760	N	2493	-0-	-267 B	-0-	2493	2			N	-0-		-0-
07	2697	N	2686	-0-	-11 B	-0-	2686	2			N	-0-		-0-
08	2666	N	2642	-0-	-24 B	-0-	2642	2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2490	N	2324	-0-	-166 B	-0-	2324	2			N	-0-		-0-
10	2697	N	2686	-0-	-11 B	-0-	2686	2			N	-0-		-0-
11	2550	N	2101	-0-	-449 B	-0-	2101	2			N	-0-		-0-

HITCH WELL #: D 1 RRCID -> 027600 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1590	N	1409	-0-	-181 B	-0-	1409	2			N	-0-		-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	2			N	-0-		-0-
08	1643	N	1546	-0-	-97 B	-0-	1546	2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1410	N	1207	-0-	-203 B	-0-	1207	2			N	-0-		-0-
10	1612	N	1586	-0-	-26 B	-0-	1586	2			N	-0-		-0-
11	1500	N	1015	-0-	-485 B	-0-	1015	2			N	-0-		-0-

HITCH WELL #: E 1 RRCID -> 027601 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2595 - 2736

06	1650	N	1308	-0-	-342 B	-0-	1308	2			N	-0-		-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	2			N	-0-		-0-
08	1767	N	1631	-0-	-136 B	-0-	1631	2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1320	N	1052	-0-	-268 B	-0-	1052	2			N	-0-		-0-
10	1798	N	1678	-0-	-120 B	-0-	1678	2			N	-0-		-0-
11	1590	N	1003	-0-	-587 B	-0-	1003	2			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HITCH WELL #: F 1 RRCID -> 027602 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 N	799	-0-	-41 B	-0-	60	1	739	2	N	-0-			-0-
07	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	62	1	1157	2	N	-0-			-0-
08	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	62	1	988	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	810 N	608	-0-	-202 B	-0-	60	1	548	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1032	-0-	-177 B	-0-	62	1	970	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	355	-0-	-665 B	-0-	60	1	295	2	N	-0-			-0-

HITH WELL #: 1 RRCID -> 027604 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1350 N	1272	-0-	-78 B	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			N	-0-			-0-
08	1395 N	1366	-0-	-29 B	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1260 N	1100	-0-	-160 B	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
10	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
11	1320 N	1033	-0-	-287 B	-0-	1033	2			N	-0-			-0-

HOBSON, A. WELL #: 1 RRCID -> 027605 COMPL. DATE 08/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 027608 COMPL. DATE 04/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-			-0-
07	713 N	692	-0-	-21 B	-0-	692	2			N	-0-			-0-
08	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	690 N	564	-0-	-126 B	-0-	564	2			N	-0-			-0-
10	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-			-0-
11	660 N	504	-0-	-156 B	-0-	504	2			N	-0-			-0-

HUNGATE WELL #: 1 RRCID -> 027610 COMPL. DATE 11/19/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-			-0-
07	682 N	620	-0-	-62 B	-0-	620	2			N	-0-			-0-
08	651 N	610	-0-	-41 B	-0-	610	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-			-0-
10	620 N	567	-0-	-53 B	-0-	567	2			N	-0-			-0-
11	600 N	557	-0-	-43 B	-0-	557	2			N	-0-			-0-

HUSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 027612 COMPL. DATE 04/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1500 N	1492	-0-	-8 B	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
07	1550 N	1502	-0-	-48 B	-0-	1502	2			N	-0-			-0-
08	1519 N	1422	-0-	-97 B	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	2			N	-0-			-0-
10	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
11	1380 N	1185	-0-	-195 B	-0-	1185	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

IDA WELL #: 1 RRCID -> 027613 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	806	N	708	-0-	-98 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	744	N	60	-0-	-684 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	611	-0-	-139 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-

IVENS WELL #: O 1 RRCID -> 027615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

IVENS WELL #: T 1 RRCID -> 027619 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2279	-0-	-31 B	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2295	-0-	-123 B	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2106	-0-	-250 B	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2280	N	2155	-0-	-125 B	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
10	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

IVENS WELL #: W 1 RRCID -> 027621 COMPL. DATE 11/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1854	-0-	-36 B	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2001	-0-	-76 B	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
08	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
10	2613	N	2613	-0-	-0- B	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1722	-0-	-228 B	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

IVENS WELL #: X 1 RRCID -> 027622 COMPL. DATE 12/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1305	-0-	-59 B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1312	-0-	-21 B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1290	-0-	-12 B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1168	-0-	-92 B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

JANET WELL #: 1 RRCID -> 027624 COMPL. DATE 07/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	636	-0-	-24 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	682	N	646	-0-	-36 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	651	N	647	-0-	-4 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	557	-0-	-73 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	630	N	472	-0-	-158 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JASTED WELL #: 1 RRCID -> 027626 COMPL. DATE 11/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	682 N	657	-0-	-25 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	651 N	536	-0-	-115 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	510 N	486	-0-	-24 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-

JEF WELL #: 1 RRCID -> 027627 COMPL. DATE 10/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120 #	2681	-0-	-439 B	-942	407	1	2274	2	N	-0-					-0-
07	3224 #	2757	-0-	-467 B	-1409	434	1	2323	2	N	-0-					-0-
08	3224 #	2756	-0-	-468 B	-1877	418	1	2338	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1877																
09	3120 #	2177	-0-	-943 B	-2820	321	1	1856	2	N	-0-					-0-
10	3224 #	2690	-0-	-534 B	-3354	411	1	2279	2	N	-0-					-0-
11	2670 N	1667	-0-	-1003 B	-3354	251	1	1416	2	N	-0-					-0-

KEENER WELL #: 1 RRCID -> 027629 COMPL. DATE 12/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	336	-0-	-54 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	360 N	232	-0-	-128 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-

KNOUFF WELL #: 1 RRCID -> 027632 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	510 N	433	-0-	-77 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	390 N	354	-0-	-36 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-

KNUDT WELL #: 1 RRCID -> 027633 COMPL. DATE 11/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360 N	324	-0-	-36 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	403 N	320	-0-	-83 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330 N	198	-0-	-132 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	300 N	219	-0-	-81 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-

KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 027634 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840 N	826	-0-	-14 B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	899 N	795	-0-	-104 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	840 N	693	-0-	-147 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	810 N	753	-0-	-57 B	-0-	753	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LANA WELL #: 1 RRCID -> 027636 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	619	-0-	-11 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	651	N	609	-0-	-42 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	620	N	258	-0-	-362 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	612	-0-	-18 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 027637 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2780 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
08	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	1563	-0-	-447 B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1819	-0-	-41 B	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1284	-0-	-606 B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 027639 COMPL. DATE 12/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	2357	-0-	-313 B	-6222	2357	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	1811	-0-	-1010 B	-6222	1811	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2912	-0-	122 B	-6100	2912	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3309 CANCELLED UNDERAGE -> -2791																	
09	2370	N	1912	-0-	-458 B	-3309	1912	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	2659	-0-	861 B	-2448	2659	2			N	-0-					-0-
11	2820	N	1635	-0-	-1185 B	-2448	1635	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 027640 COMPL. DATE 01/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1380	-0-	-108 B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1171	-0-	-239 B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1062	-0-	-288 B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

LEAH WELL #: 1 RRCID -> 027642 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2802 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1475	-0-	-25 B	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1488	-0-	-62 B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1456	-0-	-14 B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

LEMMA WELL #: 1 RRCID -> 027643 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	1901	-0-	-319 B	-6864	1901	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2099	-0-	-9 B	-6864	2099	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2399	-0-	353 B	-6511	2399	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3819 CANCELLED UNDERAGE -> -2692																	
09	1890	N	1937	-0-	47 B	-3772	1937	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2616	-0-	508 B	-3264	2616	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	1809	-0-	-501 B	-3264	1809	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LENORA WELL #: 1 RRCID -> 027644 COMPL. DATE 06/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	9	N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

LERA WELL #: 1 RRCID -> 027645 COMPL. DATE 02/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	N	1521	-0-	-3819 B	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
07	5549	N	585	-0-	-4964 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	-0-	-0-	-1530 B	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LEXA WELL #: 1 RRCID -> 027646 COMPL. DATE 08/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	869	-0-	-1 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	899	N	872	-0-	-27 B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	726	-0-	-144 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	840	N	649	-0-	-191 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-

LING WELL #: 1 RRCID -> 027648 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2896 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 027649 COMPL. DATE 10/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2053	-0-	-86 B	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1785	-0-	-75 B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1994	-0-	-21 B	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1761	-0-	-219 B	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 027650 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2944	N	2477	-0-	-467 B	-0-	288	1	2189	2	N	-0-					-0-
07	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	303	1	2286	2	N	-0-					-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	259	1	1949	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2490	N	1629	-0-	-861 B	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	2605	N	2605	-0-	-0- B	-0-	302	1	2303	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1599	-0-	-531 B	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 027652 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	2		N	-0-			-0-
07	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	2289	2		N	-0-			-0-
08	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2430 N	1906	-0-	-524 B	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
10	2294 N	2293	-0-	-1 B	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
11	2280 N	1719	-0-	-561 B	-0-	1719	2		N	-0-			-0-

LOUISE WELL #: 4 RRCID -> 027653 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
07	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
08	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1830 N	1380	-0-	-450 B	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
10	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
11	1680 N	1200	-0-	-480 B	-0-	1200	2		N	-0-			-0-

LUCK WELL #: A 1 RRCID -> 027654 COMPL. DATE 08/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
07	2139 N	2112	-0-	-27 B	-0-	2112	2		N	-0-			-0-
08	2077 N	2050	-0-	-27 B	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1980 N	1846	-0-	-134 B	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
10	2108 N	2098	-0-	-10 B	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
11	1980 N	688	-0-	-1292 B	-0-	688	2		N	-0-			-0-

LUCK WELL #: C 1 RRCID -> 027656 COMPL. DATE 09/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	2		N	-0-			-0-
07	2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
08	2356 N	2218	-0-	-138 B	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2220 N	1892	-0-	-328 B	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
10	2263 N	2259	-0-	-4 B	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
11	2160 N	725	-0-	-1435 B	-0-	725	2		N	-0-			-0-

LULA WELL #: 1 RRCID -> 027657 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3231 - 3259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2		N	-0-			-0-
07	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2		N	-0-			-0-
08	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	900 N	766	-0-	-134 B	-0-	766	2		N	-0-			-0-
10	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2		N	-0-			-0-
11	870 N	658	-0-	-212 B	-0-	658	2		N	-0-			-0-

LUNDE WELL #: 1 RRCID -> 027658 COMPL. DATE 09/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	2		N	-0-			-0-
07	2666 N	2443	-0-	-223 B	-0-	2443	2		N	-0-			-0-
08	2511 N	206	-0-	-2305 B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2520 N	2210	-0-	-310 B	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
10	2995 N	2995	-0-	-0- B	-0-	2995	2		N	-0-			-0-
11	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUTH WELL #: 1H RRCID -> 027659 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2715 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MANER WELL #: 1 RRCID -> 027660 COMPL. DATE 10/04/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	330	N	243	-0-	-87 B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
07	403	N	227	-0-	-176 B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
08	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-			-0-
10	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
11	300	N	168	-0-	-132 B	-0-	168	2			N	-0-			-0-

MARGA WELL #: 1 RRCID -> 027661 COMPL. DATE 10/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-			-0-
07	682	N	341	-0-	-341 B	-0-	341	2			N	-0-			-0-
08	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	600	N	465	-0-	-135 B	-0-	465	2			N	-0-			-0-
10	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-			-0-
11	720	N	390	-0-	-330 B	-0-	390	2			N	-0-			-0-

MATH WELL #: 1 RRCID -> 027662 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2276	-0-	-94 B	-0-	28	1	2248	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2253	-0-	-134 B	-0-	1	1	2252	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	2265	-0-	-60 B	-0-	2	1	2263	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2280	N	2229	-0-	-51 B	-0-	28	1	2201	2	N	-0-			-0-
10	2378	N	2378	-0-	-0- B	-0-	62	1	2316	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	760	-0-	-1430 B	-0-	54	1	706	2	N	-0-			-0-

MAUDIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027663 COMPL. DATE 11/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1829	-0-	-31 B	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
07	1922	N	1847	-0-	-75 B	-0-	1847	2			N	-0-			-0-
08	1922	N	1821	-0-	-101 B	-0-	1821	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1830	N	1778	-0-	-52 B	-0-	1778	2			N	-0-			-0-
10	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
11	1770	N	602	-0-	-1168 B	-0-	602	2			N	-0-			-0-

MCILRATH WELL #: 1 RRCID -> 027664 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2			N	-0-			-0-
07	2015	N	1733	-0-	-282 B	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
08	1829	N	97	-0-	-1732 B	-0-	97	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1920	N	1714	-0-	-206 B	-0-	1714	2			N	-0-			-0-
10	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	2			N	-0-			-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MERRILL WELL #: 2 RRCID -> 027668 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4916 N	4916	-0-	-0- B	-0-	4916	2		N	-0-			-0-
07	4850 N	4850	-0-	-0- B	-0-	4850	2		N	-0-			-0-
08	5239 N	4804	-0-	-435 B	-0-	4804	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4920 N	4442	-0-	-478 B	-0-	4442	2		N	-0-			-0-
10	4892 N	4892	-0-	-0- B	-0-	4892	2		N	-0-			-0-
11	4650 N	3706	-0-	-944 B	-0-	3706	2		N	-0-			-0-

MIKE WELL #: 1 RRCID -> 027669 COMPL. DATE 09/15/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2460 N	2434	-0-	-26 B	-0-	2434	2		N	-0-			-0-
07	2790 N	1848	-0-	-942 B	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
08	2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2430 N	1875	-0-	-555 B	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
10	2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
11	2820 N	1671	-0-	-1149 B	-0-	1671	2		N	-0-			-0-

MIKE WELL #: 2 RRCID -> 027670 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2		N	-0-			-0-
07	744 N	349	-0-	-395 B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
08	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	431	-0-	-259 B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
10	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2		N	-0-			-0-
11	780 N	419	-0-	-361 B	-0-	419	2		N	-0-			-0-

MINNIE, C. WELL #: 1 RRCID -> 027674 COMPL. DATE 06/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5356 N	5356	-0-	-0- B	-0-	5356	2		N	-0-			-0-
07	5611 N	5565	-0-	-46 B	-0-	5565	2		N	-0-			-0-
08	5518 N	4218	-0-	-1300 B	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5370 N	5251	-0-	-119 B	-0-	5251	2		N	-0-			-0-
10	5847 N	5847	-0-	-0- B	-0-	5847	2		N	-0-			-0-
11	5048 N	5048	-0-	-0- B	-0-	5048	2		N	-0-			-0-

MISSIE WELL #: 1 RRCID -> 027675 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	370	-0-	-80 B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
07	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2		N	-0-			-0-
08	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	351	-0-	-9 B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
10	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492	2		N	-0-			-0-
11	420 N	263	-0-	-157 B	-0-	263	2		N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 027676 COMPL. DATE 03/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
07	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
08	2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2250 N	1727	-0-	-523 B	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
10	2139 N	2048	-0-	-91 B	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
11	2070 N	1438	-0-	-632 B	-0-	1438	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MURRELL, C. WELL #: 1 RRCID -> 027679 COMPL. DATE 06/20/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2400 N	2309	-0-	-91 B	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
07	2449 N	2165	-0-	-284 B	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
08	2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
10	2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
11	2370 N	2277	-0-	-93 B	-0-	2277	2		N	-0-			-0-

MYDA WELL #: 2 RRCID -> 027681 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2		N	-0-			-0-
07	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2		N	-0-			-0-
08	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	870 N	849	-0-	-21 B	-0-	849	2		N	-0-			-0-
10	930 N	916	-0-	-14 B	-0-	916	2		N	-0-			-0-
11	900 N	757	-0-	-143 B	-0-	757	2		N	-0-			-0-

NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 027682 COMPL. DATE 06/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2		N	-0-			-0-
07	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2		N	-0-			-0-
08	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	567	-0-	-63 B	-0-	567	2		N	-0-			-0-
10	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2		N	-0-			-0-
11	600 N	354	-0-	-246 B	-0-	354	2		N	-0-			-0-

NORA WELL #: 1 RRCID -> 027684 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3000 N	1924	-0-	-1076 B	2167	1924	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2315	-0-	-785 B	1382	2315	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2216	-0-	-884 B	498	2216	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 498													
09	2209 N	1711	-0-	-498 B	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
10	2325 N	2062	-0-	-263 B	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
11	2130 N	1536	-0-	-594 B	-0-	1536	2		N	-0-			-0-

NORTHWEST WELL #: 1 RRCID -> 027685 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ORTON WELL #: 1 RRCID -> 027687 COMPL. DATE 07/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2		N	-0-			-0-
07	589 N	534	-0-	-55 B	-0-	534	2		N	-0-			-0-
08	527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	468	-0-	-72 B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
10	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2		N	-0-			-0-
11	480 N	424	-0-	-56 B	-0-	424	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 027688 COMPL. DATE 04/28/1945 TOTAL DEPTH 2979 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-			-0-
07	248 N	154	-0-	-94 B	-0-	154	2			N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
11	270 N	151	-0-	-119 B	-0-	151	2			N	-0-			-0-

OWNBEY WELL #: 1 RRCID -> 027689 COMPL. DATE 09/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-			-0-
07	868 N	787	-0-	-81 B	-0-	787	2			N	-0-			-0-
08	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-			-0-
10	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-			-0-
11	900 N	875	-0-	-25 B	-0-	875	2			N	-0-			-0-

PARMELE WELL #: 1 RRCID -> 027690 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3008 - 3197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	2108	-0-	-892 B	5151	2108	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	2194	-0-	-906 B	4245	2194	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	2331	-0-	-769 B	3476	2331	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3476														
09	3000 N	2338	-0-	-662 B	2814	2338	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	2563	-0-	-537 B	2277	2563	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	2172	-0-	-828 B	1449	2172	2			N	-0-			-0-

PAULSON WELL #: 1 RRCID -> 027691 COMPL. DATE 05/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-			-0-
07	806 N	757	-0-	-49 B	-0-	757	2			N	-0-			-0-
08	806 N	706	-0-	-100 B	-0-	706	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	750 N	706	-0-	-44 B	-0-	706	2			N	-0-			-0-
10	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-			-0-
11	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 2 RRCID -> 027692 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1530 N	1404	-0-	-126 B	-0-	60	1	1344	2	N	-0-			-0-
07	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	62	1	1513	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1526	-0-	-24 B	-0-	62	1	1464	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1410 N	1310	-0-	-100 B	-0-	60	1	1250	2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1576	-0-	-5 B	-0-	62	1	1514	2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1209	-0-	-261 B	-0-	60	1	1149	2	N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 5 RRCID -> 027695 COMPL. DATE 04/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	423 S	423	-0-	-0- B	-0-	60	1	363	2	N	-0-			-0-
07	460 S	460	-0-	-0- B	-0-	64	1	396	2	N	-0-			-0-
08	515 S	515	-0-	-0- B	-0-	120	1	395	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	467 S	467	-0-	-0- B	-0-	120	1	347	2	N	-0-			-0-
10	534 S	534	-0-	-0- B	-0-	124	1	410	2	N	-0-			-0-
11	510 S	460	-0-	-50 B	-0-	120	1	340	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PHILLIPS -A- WELL #: 1 RRCID -> 027698 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
07	1488	N	1004	-0-	-484 B	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
08	1395	N	215	-0-	-1180 B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1140	N	810	-0-	-330 B	-0-	810	2			N	-0-			-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	2			N	-0-			-0-

PHILLIPS -B- WELL #: 1 RRCID -> 027699 COMPL. DATE 05/26/1951 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4410	N	-0-	-0-	-4410 B	-0-					N	-0-			-0-
07	2449	N	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	-0-			-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	156	1	807	2	N	-0-			-0-
10	3820	N	3820	-0-	-0- B	-0-	364	1	3456	2	N	-0-			-0-
11	3945	N	3945	-0-	-0- B	-0-	351	1	3594	2	N	-0-			-0-

PIERRE WELL #: 1 RRCID -> 027700 COMPL. DATE 06/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3360	N	2921	-0-	-439 B	-0-	711	1	2210	2	N	-0-			-0-
07	3162	N	2849	-0-	-313 B	-0-	868	1	1981	2	N	-0-			-0-
08	3018	N	3018	-0-	-0- B	-0-	868	1	2150	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3154	N	3154	-0-	-0- B	-0-	840	1	2314	2	N	-0-			-0-
10	3069	N	3069	-0-	-0- B	-0-	868	1	2201	2	N	-0-			-0-
11	2910	N	2586	-0-	-324 B	-0-	742	1	1844	2	N	-0-			-0-

PRICE WELL #: A 1 RRCID -> 027705 COMPL. DATE 09/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	859	S	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-			-0-
07	1054	S	1021	-0-	-33 B	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
08	992	S	978	-0-	-14 B	-0-	978	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	870	S	750	-0-	-120 B	-0-	750	2			N	-0-			-0-
10	1023	S	940	-0-	-83 B	-0-	940	2			N	-0-			-0-
11	960	S	654	-0-	-306 B	-0-	654	2			N	-0-			-0-

PRICE WELL #: C 1 RRCID -> 027706 COMPL. DATE 04/28/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	690	N	649	-0-	-41 B	-0-	649	2			N	-0-			-0-
07	682	N	656	-0-	-26 B	-0-	656	2			N	-0-			-0-
08	682	N	646	-0-	-36 B	-0-	646	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	660	N	609	-0-	-51 B	-0-	609	2			N	-0-			-0-
10	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-			-0-
11	630	N	586	-0-	-44 B	-0-	586	2			N	-0-			-0-

PRICE WELL #: E 1 RRCID -> 027707 COMPL. DATE 07/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-			-0-
07	868	N	856	-0-	-12 B	-0-	856	2			N	-0-			-0-
08	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	840	N	822	-0-	-18 B	-0-	822	2			N	-0-			-0-
10	868	N	841	-0-	-27 B	-0-	841	2			N	-0-			-0-
11	810	N	793	-0-	-17 B	-0-	793	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PRICE, H. WELL #: 1 RRCID -> 027708 COMPL. DATE 04/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	1959	-0-	-1041 B	3240	1959	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	1917	-0-	-1183 B	2057	1917	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	2054	-0-	-1046 B	1011	2054	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1011																
09	2991 N	1980	-0-	-1011 B	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
10	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	1980 N	1903	-0-	-77 B	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

PRICE, H. WELL #: 2 RRCID -> 027709 COMPL. DATE 05/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780 N	688	-0-	-92 B	-0-	9	1	679	2	N	-0-					-0-
07	868 N	639	-0-	-229 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	690 N	537	-0-	-153 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	651 N	604	-0-	-47 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	630 N	409	-0-	-221 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-

PRONGER A WELL #: 1 RRCID -> 027710 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2486 - 3026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080 N	925	-0-	-155 B	-0-	840	1	85	2	N	-0-					-0-
07	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	868	1	264	2	N	-0-					-0-
08	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	868	1	111	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	840	1	291	2	N	-0-					-0-
10	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	868	1	293	2	N	-0-					-0-
11	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	840	1	271	2	N	-0-					-0-

RACOL WELL #: 1 RRCID -> 027717 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	6	1	5	2	N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	12	1	13	2	N	-0-					-0-
10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	54	1	3	2	N	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	54	1	8	2	N	-0-					-0-

RAINEY WELL #: 1 RRCID -> 027718 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2770 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880 N	2643	-0-	-237 B	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
07	2916 N	2916	-0-	-0- B	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
08	2945 N	2872	-0-	-73 B	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2640 N	2244	-0-	-396 B	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
10	2914 N	2872	-0-	-42 B	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
11	2790 N	1937	-0-	-853 B	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

RAND WELL #: 1 RRCID -> 027719 COMPL. DATE 12/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3645 N	3645	-0-	-0- B	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
07	3741 N	3741	-0-	-0- B	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
08	3663 N	3663	-0-	-0- B	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3660 N	3423	-0-	-237 B	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
10	3751 N	3636	-0-	-115 B	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
11	3540 N	3443	-0-	-97 B	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

REID WELL #: 1 RRCID -> 027720 COMPL. DATE 01/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3799	N	3799	-0-	-0- B	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
07	3975	N	3975	-0-	-0- B	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
08	3987	N	3987	-0-	-0- B	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3810	N	3554	-0-	-256 B	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
10	3968	N	2782	-0-	-1186 B	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
11	3870	N	2578	-0-	-1292 B	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 027725 COMPL. DATE 07/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RIZPAH WELL #: 1 RRCID -> 027728 COMPL. DATE 07/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1680	-0-	-1320 B	532	1680	2			N	-0-					-0-
07	2154	N	1622	-0-	-532 B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	137	-0-	-1537 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1534	-0-	-146 B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
10	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

ROSALIND WELL #: 1 RRCID -> 027729 COMPL. DATE 10/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	241	-0-	-179 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	372	N	118	-0-	-254 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	341	N	40	-0-	-301 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-

ROUCH WELL #: 1 RRCID -> 027730 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	496	-0-	-14 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	527	N	514	-0-	-13 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	405	-0-	-105 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	480	N	365	-0-	-115 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-

RUNYAN WELL #: 1 RRCID -> 027732 COMPL. DATE 11/03/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	390	N	337	-0-	-53 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SAME WELL #: 1 RRCID -> 027735 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	836	-0-	-304 B	-0-	836	2		N	-0-			-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1107	-0-	-133 B	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 N	490	-0-	-350 B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
10	1271 N	1031	-0-	-240 B	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
11	1080 N	589	-0-	-491 B	-0-	589	2		N	-0-			-0-

SANDEFER WELL #: 1 RRCID -> 027737 COMPL. DATE 04/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	158	1	1566 2	N	-0-			-0-
07	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	163	1	1623 2	N	-0-			-0-
08	1581 N	1444	-0-	-137 B	-0-	169	1	1275 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	156	1	1607 2	N	-0-			-0-
10	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	167	1	1664 2	N	-0-			-0-
11	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	155	1	1498 2	N	-0-			-0-

SCHULBERG WELL #: 1 RRCID -> 027739 COMPL. DATE 06/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	388	-0-	-32 B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
08	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
10	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
11	420 N	279	-0-	-141 B	-0-	279	2		N	-0-			-0-

SEATON WELL #: 1 RRCID -> 027740 COMPL. DATE 06/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2610 N	2354	-0-	-256 B	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
07	2635 N	1921	-0-	-714 B	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
08	2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
10	2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
11	2350 N	2350	-0-	-0- B	-0-	2350	2		N	-0-			-0-

SHER WELL #: 1 RRCID -> 027743 COMPL. DATE 10/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SIMONE WELL #: 1 RRCID -> 027747 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 N	57	-0-	-783 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
07	868 N	789	-0-	-79 B	-0-	789	2		N	-0-			-0-
08	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2		N	-0-			-0-
10	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2		N	-0-			-0-
11	780 N	745	-0-	-35 B	-0-	745	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SIMONSON WELL #: 1 RRCID -> 027748 COMPL. DATE 12/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	608	-0-	-82 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	713	N	678	-0-	-35 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	660	N	496	-0-	-164 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 027749 COMPL. DATE 03/30/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	397	-0-	-473 B	-0-	29	1	368	2	N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	39	1	468	2	N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	31	1	322	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	30	1	369	2	N	-0-					-0-
10	496	N	346	-0-	-150 B	-0-	27	1	319	2	N	-0-					-0-
11	330	N	108	-0-	-222 B	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-

SMOKEY WELL #: 1 RRCID -> 027751 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2679 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	2567	-0-	-43 B	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	1955	-0-	-835 B	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2550	-0-	-240 B	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2580	N	2185	-0-	-395 B	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
10	2826	N	2826	-0-	-0- B	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	1845	-0-	-615 B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

STEDGE WELL #: 1 RRCID -> 027754 COMPL. DATE 04/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1363	-0-	-77 B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1366	-0-	-122 B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	370	-0-	-1056 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	901	-0-	-449 B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1278	-0-	-86 B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 027755 COMPL. DATE 01/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1137	-0-	-41 B	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1128	-0-	-19 B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1090	-0-	-20 B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1133	-0-	-14 B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	91	-0-	-989 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-

STOFER WELL #: 1 RRCID -> 027757 COMPL. DATE 09/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1186	-0-	-54 B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1179	-0-	-21 B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	919	-0-	-191 B	-0-	919	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SUE WELL #: 1 RRCID -> 027758 COMPL. DATE 10/06/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	107	-0-	-916 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	780 N	488	-0-	-292 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	476	-0-	-574 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-

SUMNER WELL #: 1 RRCID -> 027759 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350 N	1250	-0-	-100 B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	1364 N	1308	-0-	-56 B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	1246	-0-	-118 B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1260 N	1128	-0-	-132 B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	1042	-0-	-158 B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

SWENY WELL #: 1 RRCID -> 027760 COMPL. DATE 10/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 027762 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	232	1	2309	2	N	-0-					-0-
07	2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	240	1	2396	2	N	-0-					-0-
08	2201 N	1994	-0-	-207 B	-0-	234	1	1760	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2648 N	2648	-0-	-0- B	-0-	234	1	2414	2	N	-0-					-0-
10	2635 N	2592	-0-	-43 B	-0-	236	1	2356	2	N	-0-					-0-
11	2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	235	1	2279	2	N	-0-					-0-

TINA WELL #: 1 RRCID -> 027766 COMPL. DATE 07/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2538 N	2538	-0-	-0- B	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
07	2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
08	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2550 N	2297	-0-	-253 B	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
10	2387 N	2237	-0-	-150 B	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
11	2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

TORP WELL #: 1 RRCID -> 027767 COMPL. DATE 06/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	1047	-0-	-38 B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
08	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	1020 N	794	-0-	-226 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TRUDY WELL #: 1 RRCID -> 027768 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1350 N	1341	-0-	-9 B	-0-	1341	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1229	-0-	-259 B	-0-	1229	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	1217	-0-	-116 B	-0-	1217	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1350 N	1047	-0-	-303 B	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
10	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	944	-0-	-226 B	-0-	944	2	N	-0-			-0-

TRUMBELL WELL #: 1 RRCID -> 027769 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1320 N	1224	-0-	-96 B	-0-	1224	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1329	-0-	-35 B	-0-	1329	2	N	-0-			-0-
08	1395 N	1177	-0-	-218 B	-0-	1177	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1230 N	1040	-0-	-190 B	-0-	1040	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1289	-0-	-44 B	-0-	1289	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	835	-0-	-305 B	-0-	835	2	N	-0-			-0-

TWO GOOD WELL #: 1 RRCID -> 027770 COMPL. DATE 08/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	908	-0-	-142 B	-0-	908	2	N	-0-			-0-
07	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	1018	-0-	-98 B	-0-	1018	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	679	-0-	-221 B	-0-	679	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	978	-0-	-138 B	-0-	978	2	N	-0-			-0-
11	990 N	631	-0-	-359 B	-0-	631	2	N	-0-			-0-

VANDERPLOEG WELL #: 1 RRCID -> 027771 COMPL. DATE 08/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 N	453	-0-	-387 B	-0-	453	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
08	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2	N	-0-			-0-
10	1054 N	912	-0-	-142 B	-0-	912	2	N	-0-			-0-
11	930 N	882	-0-	-48 B	-0-	882	2	N	-0-			-0-

VAU WELL #: 1 RRCID -> 027772 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3432 N	3432	-0-	-0- B	-0-	3432	2	N	-0-			-0-
07	3460 N	3460	-0-	-0- B	-0-	3460	2	N	-0-			-0-
08	3347 N	3347	-0-	-0- B	-0-	3347	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3420 N	3097	-0-	-323 B	-0-	3097	2	N	-0-			-0-
10	3472 N	3261	-0-	-211 B	-0-	3261	2	N	-0-			-0-
11	3240 N	3059	-0-	-181 B	-0-	3059	2	N	-0-			-0-

VAU WELL #: 2 RRCID -> 027773 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3010 - 3335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	823	-0-	-227 B	-0-	823	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	856	-0-	-291 B	-0-	856	2	N	-0-			-0-
08	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	757	-0-	-53 B	-0-	757	2	N	-0-			-0-
10	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2	N	-0-			-0-
11	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 027774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7051 PERF. 2720 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	660	N	490	-0-	-170 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-

WALLS WELL #: 1 RRCID -> 027775 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	806	N	795	-0-	-11 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	806	N	769	-0-	-37 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	750	N	586	-0-	-164 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-

WANDA WELL #: 1 RRCID -> 027777 COMPL. DATE 10/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	536	-0-	-4 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	465	N	434	-0-	-31 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	420	N	312	-0-	-108 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 027780 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WICKLINE WELL #: 1 RRCID -> 027781 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	403	N	290	-0-	-113 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-

WIGINTON WELL #: C 1 RRCID -> 027784 COMPL. DATE 10/04/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
08	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2132	-0-	-162 B	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1500	-0-	-720 B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLCLO WELL #: 4 RRCID -> 027786 COMPL. DATE 02/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	690 N	671	-0-	-19 B	-0-	671	2		N	-0-			-0-
07	713 N	693	-0-	-20 B	-0-	693	2		N	-0-			-0-
08	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	654	-0-	-6 B	-0-	654	2		N	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
11	660 N	567	-0-	-93 B	-0-	567	2		N	-0-			-0-

WINTER WELL #: 1 RRCID -> 027789 COMPL. DATE 05/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	1021	-0-	-119 B	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	948	-0-	-199 B	-0-	948	2		N	-0-			-0-
08	1116 N	932	-0-	-184 B	-0-	932	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1020 N	871	-0-	-149 B	-0-	871	2		N	-0-			-0-
10	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
11	900 N	824	-0-	-76 B	-0-	824	2		N	-0-			-0-

WITT WELL #: E 1 RRCID -> 027794 COMPL. DATE 10/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WITTER A WELL #: 1 RRCID -> 027796 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2		N	-0-			-0-
07	713 N	651	-0-	-62 B	-0-	651	2		N	-0-			-0-
08	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	549	-0-	-111 B	-0-	549	2		N	-0-			-0-
10	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2		N	-0-			-0-
11	630 N	537	-0-	-93 B	-0-	537	2		N	-0-			-0-

WITTER B WELL #: 4 RRCID -> 027799 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2		N	-0-			-0-
07	682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675	2		N	-0-			-0-
08	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	579	-0-	-81 B	-0-	579	2		N	-0-			-0-
10	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2		N	-0-			-0-
11	630 N	497	-0-	-133 B	-0-	497	2		N	-0-			-0-

WITTER B WELL #: 5 RRCID -> 027800 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
07	589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566	2		N	-0-			-0-
08	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	509	-0-	-61 B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
10	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2		N	-0-			-0-
11	540 N	418	-0-	-122 B	-0-	418	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WORD A WELL #: 1 RRCID -> 027801 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380 N	1369	-0-	-11 B	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1409	-0-	-17 B	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
08	1426 N	1401	-0-	-25 B	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1380 N	1359	-0-	-21 B	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
10	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
11	1350 N	1334	-0-	-16 B	-0-	1334	2		N	-0-			-0-

WOOLRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 027802 COMPL. DATE 08/23/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
07	341 N	8	-0-	-333 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	145	-0-	-125 B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
11	330 N	124	-0-	-206 B	-0-	124	2		N	-0-			-0-

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027931 COMPL. DATE 10/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1316	-0-	-48 B	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
08	1302 N	860	-0-	-442 B	-0-	860	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
10	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
11	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2		N	-0-			-0-

ATKINS -F- WELL #: 1 RRCID -> 027932 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BERTHA -B- WELL #: 1 RRCID -> 027933 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
08	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	269	-0-	-31 B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
10	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
11	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 9 RRCID -> 027940 COMPL. DATE 04/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2550 N	2429	-0-	-121 B	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
07	2542 N	2480	-0-	-62 B	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
08	2573 N	2076	-0-	-497 B	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2430 N	2382	-0-	-48 B	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
10	2543 N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
11	2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS KK WELL #: 10 RRCID -> 027941 COMPL. DATE 04/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
07	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
08	1581 N	1538	-0-	-43 B	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1560 N	1393	-0-	-167 B	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
10	1612 N	1559	-0-	-53 B	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
11	1500 N	1355	-0-	-145 B	-0-	1355	2		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 14 RRCID -> 027944 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 N	539	-0-	-1 B	-0-	539	2		N	-0-			-0-
07	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542	2		N	-0-			-0-
08	558 N	407	-0-	-151 B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	503	-0-	-37 B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
10	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2		N	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 15 RRCID -> 027945 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3043 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	690 N	600	-0-	-90 B	-0-	600	2		N	-0-			-0-
07	682 N	631	-0-	-51 B	-0-	631	2		N	-0-			-0-
08	651 N	499	-0-	-152 B	-0-	499	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	493	-0-	-107 B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
10	620 N	512	-0-	-108 B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
11	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 16 RRCID -> 027946 COMPL. DATE 06/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2		N	-0-			-0-
07	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2		N	-0-			-0-
08	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 N	681	-0-	-159 B	-0-	681	2		N	-0-			-0-
10	868 N	746	-0-	-122 B	-0-	746	2		N	-0-			-0-
11	780 N	687	-0-	-93 B	-0-	687	2		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 19 RRCID -> 027947 COMPL. DATE 02/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
07	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
08	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
10	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
11	450 N	410	-0-	-40 B	-0-	410	2		N	-0-			-0-

BONEY B WELL #: 1 RRCID -> 027948 COMPL. DATE 10/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2040 N	1854	-0-	-186 B	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
07	2201 N	1887	-0-	-314 B	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
08	1953 N	1855	-0-	-98 B	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1860 N	1831	-0-	-29 B	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
10	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
11	1800 N	703	-0-	-1097 B	-0-	703	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRIDWELL E WELL #: 1 RRCID -> 027950 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2		N	-0-			-0-
07	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2		N	-0-			-0-
08	806 N	613	-0-	-193 B	-0-	613	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 N	675	-0-	-165 B	-0-	675	2		N	-0-			-0-
10	930 N	531	-0-	-399 B	-0-	531	2		N	-0-			-0-
11	600 N	380	-0-	-220 B	-0-	380	2		N	-0-			-0-

BROWDER C WELL #: 1 RRCID -> 027951 COMPL. DATE 12/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380 N	1066	-0-	-314 B	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1039	-0-	-139 B	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	1025	-0-	-60 B	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1080 N	1042	-0-	-38 B	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
10	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
11	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2		N	-0-			-0-

BUZZARD B WELL #: 1 RRCID -> 027953 COMPL. DATE 01/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 N	469	-0-	-41 B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
07	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2		N	-0-			-0-
08	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	463	-0-	-17 B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
10	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486	2		N	-0-			-0-
11	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2		N	-0-			-0-

CARTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027955 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
08	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	324	-0-	-36 B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
11	360 N	306	-0-	-54 B	-0-	306	2		N	-0-			-0-

CLUCK -H- WELL #: 1 RRCID -> 027956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3001 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CORINE WELL #: 1 RRCID -> 027958 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2828 - 2921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
07	496 N	460	-0-	-36 B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
08	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	418	-0-	-32 B	-0-	418	2		N	-0-			-0-
10	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
11	450 N	367	-0-	-83 B	-0-	367	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAIG -N- WELL #: 1 RRCID -> 027959 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2		N	-0-			-0-
07	558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548	2		N	-0-			-0-
08	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2		N	-0-			-0-
10	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2		N	-0-			-0-
11	540 N	418	-0-	-122 B	-0-	418	2		N	-0-			-0-

DARLENE WELL #: 1 RRCID -> 027960 COMPL. DATE 05/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	267	-0-	-33 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
07	310 N	260	-0-	-50 B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
10	248 N	159	-0-	-89 B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
11	240 N	190	-0-	-50 B	-0-	190	2		N	-0-			-0-

DAVIS -W- WELL #: 1 RRCID -> 027961 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	690 N	665	-0-	-25 B	-0-	665	2		N	-0-			-0-
07	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2		N	-0-			-0-
08	682 N	658	-0-	-24 B	-0-	658	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	549	-0-	-111 B	-0-	549	2		N	-0-			-0-
10	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2		N	-0-			-0-
11	630 N	493	-0-	-137 B	-0-	493	2		N	-0-			-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 027964 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
08	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
11	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-

EVA WELL #: 1 RRCID -> 027967 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
07	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	2		N	-0-			-0-
08	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1800 N	1683	-0-	-117 B	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
10	1798 N	1756	-0-	-42 B	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1605	-0-	-105 B	-0-	1605	2		N	-0-			-0-

FREI WELL #: 1 RRCID -> 027968 COMPL. DATE 04/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	412	-0-	-38 B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
07	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2		N	-0-			-0-
08	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GIBNER -B- WELL #: 1 RRCID -> 027970 COMPL. DATE 08/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
07	620 N	594	-0-	-26 B	-0-	594	2		N	-0-			-0-
08	620 N	586	-0-	-34 B	-0-	586	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	551	-0-	-19 B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
10	589 N	550	-0-	-39 B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
11	570 N	431	-0-	-139 B	-0-	431	2		N	-0-			-0-

GORMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027971 COMPL. DATE 04/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 N	837	-0-	-3 B	-0-	837	2		N	-0-			-0-
07	899 N	791	-0-	-108 B	-0-	791	2		N	-0-			-0-
08	868 N	818	-0-	-50 B	-0-	818	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 N	728	-0-	-112 B	-0-	728	2		N	-0-			-0-
10	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2		N	-0-			-0-
11	780 N	736	-0-	-44 B	-0-	736	2		N	-0-			-0-

GUY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027972 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3235 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	988	-0-	-122 B	-0-	988	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	1032	-0-	-22 B	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	998	-0-	-25 B	-0-	998	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	990 N	906	-0-	-84 B	-0-	906	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	792	-0-	-231 B	-0-	792	2		N	-0-			-0-
11	960 N	322	-0-	-638 B	-0-	322	2		N	-0-			-0-

HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 027973 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3020 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	653	-0-	-7 B	-0-	653	2		N	-0-			-0-
07	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2		N	-0-			-0-
08	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2		N	-0-			-0-
10	713 N	585	-0-	-128 B	-0-	585	2		N	-0-			-0-
11	780 N	415	-0-	-365 B	-0-	415	2		N	-0-			-0-

HARDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027974 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2880 - 2961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOSPITAL -B- WELL #: 1 RRCID -> 027980 COMPL. DATE 11/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2		N	-0-			-0-
*01	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 2		N	-0-			-0-
*02	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2		N	-0-			-0-
*04	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 2		N	-0-			-0-
*05	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 2		N	-0-			-0-
*06	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2		N	-0-			-0-
*07	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 2		N	-0-			-0-
*08	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	14B2 EXT	876	-0-	876 B	876	876 2		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	925	-0-	925 B	1801	925 2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1801			N	-0-			-0-

MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 027986 COMPL. DATE 09/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362 2		N	-0-			-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391 2		N	-0-			-0-
08	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1350 N	1254	-0-	-96 B	-0-	1254 2		N	-0-			-0-
10	1395 N	1387	-0-	-8 B	-0-	1387 2		N	-0-			-0-
11	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 2		N	-0-			-0-

MASON -D- WELL #: 1 RRCID -> 027987 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	360 N	339	-0-	-21 B	-0-	339 2		N	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-			-0-
11	330 N	250	-0-	-80 B	-0-	250 2		N	-0-			-0-

MEADOR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027990 COMPL. DATE 05/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2		N	-0-			-0-
07	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2		N	-0-			-0-
08	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701 2		N	-0-			-0-
10	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 2		N	-0-			-0-
11	1560 N	1308	-0-	-252 B	-0-	1308 2		N	-0-			-0-

MORRIS -M- WELL #: 1 RRCID -> 027991 COMPL. DATE 09/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3180 N	3148	-0-	-32 B	-0-	3148 2		N	-0-			-0-
07	3286 N	3247	-0-	-39 B	-0-	3247 2		N	-0-			-0-
08	3255 N	2473	-0-	-782 B	-0-	2473 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3150 N	2542	-0-	-608 B	-0-	2542 2		N	-0-			-0-
10	3301 N	3301	-0-	-0- B	-0-	3301 2		N	-0-			-0-
11	2400 N	1018	-0-	-1382 B	-0-	1018 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 027992 COMPL. DATE 10/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ORLAND WELL #: 1 RRCID -> 027994 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2		N	-0-			-0-
07	868 N	865	-0-	-3 B	-0-	865	2		N	-0-			-0-
08	868 N	864	-0-	-4 B	-0-	864	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 N	762	-0-	-78 B	-0-	762	2		N	-0-			-0-
10	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2		N	-0-			-0-
11	840 N	785	-0-	-55 B	-0-	785	2		N	-0-			-0-

PARKER -L- WELL #: 1 RRCID -> 027995 COMPL. DATE 04/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
07	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
08	496 N	436	-0-	-60 B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
10	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
11	420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404	2		N	-0-			-0-

PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 027996 COMPL. DATE 08/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1770 N	1662	-0-	-108 B	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	1729	-0-	-38 B	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
08	1705 N	1689	-0-	-16 B	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
10	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	-0-	-0-	-1620 B	-0-				N	-0-			-0-

SHERMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 028001 COMPL. DATE 08/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	1431	-0-	-9 B	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
07	1488 N	1475	-0-	-13 B	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1451	-0-	-6 B	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1483	-0-	-5 B	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1147	-0-	-263 B	-0-	1147	2		N	-0-			-0-

SWENY -A- WELL #: 1 RRCID -> 028004 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
07	2325 N	2292	-0-	-33 B	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
08	2302 N	2302	-0-	-0- B	-0-	2302	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2310 N	2213	-0-	-97 B	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
10	2297 N	2297	-0-	-0- B	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
11	2220 N	2187	-0-	-33 B	-0-	2187	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DULIN WELL #: 1 RRCID -> 028035 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3152 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	-0-	-0-	-3000 B	7467					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	4367					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	1267					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1267																	
09	1267	N	-0-	-0-	-1267 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 028193 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	186	N	131	-0-	-55 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	186	N	131	-0-	-55 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-

WITT WELL #: 1 RRCID -> 028194 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3036 - 3287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	685	-0-	-35 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	899	N	830	-0-	-69 B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	434	-0-	-256 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 028197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	243	-0-	-57 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	300	N	258	-0-	-42 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -2- WELL #: 1 RRCID -> 028198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	N	4575	-0-	-495 B	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
07	5217	N	5217	-0-	-0- B	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
08	4867	N	4867	-0-	-0- B	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4590	N	1892	-0-	-2698 B	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
10	5208	N	4859	-0-	-349 B	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
11	5222	N	5222	-0-	-0- B	-0-	5222	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -3- WELL #: 1 RRCID -> 028199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	N	2977	-0-	-173 B	-0-	660	1	2317	2	N	-0-					-0-
07	3261	N	3261	-0-	-0- B	-0-	682	1	2579	2	N	-0-					-0-
08	3178	N	3178	-0-	-0- B	-0-	682	1	2496	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3125	N	3125	-0-	-0- B	-0-	660	1	2465	2	N	-0-					-0-
10	3255	N	3104	-0-	-151 B	-0-	682	1	2422	2	N	-0-					-0-
11	3090	N	2571	-0-	-519 B	-0-	660	1	1911	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TEXAS HUGOTON GU -9- WELL #: 1 RRCID -> 028201 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2310 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -10- WELL #: 1 RRCID -> 028202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2642	N	2642	-0-	-0- B	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1957	-0-	-213 B	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
08	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2640	N	2160	-0-	-480 B	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
10	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
11	2431	N	2431	-0-	-0- B	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -18- WELL #: 1 RRCID -> 028209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	620	N	611	-0-	-9 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	575	-0-	-25 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	589	N	510	-0-	-79 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	600	N	535	-0-	-65 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -19- WELL #: 2 RRCID -> 028210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1635	-0-	-345 B	-0-	152	1	1483	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1741	-0-	-274 B	-0-	174	1	1567	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1629	-0-	-200 B	-0-	174	1	1455	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	167	1	1764	2	N	-0-					-0-
10	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	170	1	1809	2	N	-0-					-0-
11	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	165	1	1727	2	N	-0-					-0-

DRAW WELL #: 2 RRCID -> 053259 COMPL. DATE 08/14/1972 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3150 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	271	-0-	271 B	852	271	2			N	-0-					-0-
07	1074	N	222	-0-	-852 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-

FREE WELL #: 10 RRCID -> 053299 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2752 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1872	-0-	-1128 B	2548	1872	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1782	-0-	-1318 B	1230	1782	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2231	-0-	-869 B	361	2231	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 361																	
09	1912	N	1551	-0-	-361 B	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1520	-0-	-640 B	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CALVIRD A WELL #: 2 RRCID -> 056664 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3010 - 3366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE L. M. WELL #: 2 RRCID -> 063853 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3052 - 3357

06	2852	N	2852	-0-	-0-	B	-0-	2852	2	N	-0-			-0-
07	2664	N	2664	-0-	-0-	B	-0-	2664	2	N	-0-			-0-
08	2758	N	2758	-0-	-0-	B	-0-	2758	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2901	N	2901	-0-	-0-	B	-0-	2901	2	N	-0-			-0-
10	2779	N	2779	-0-	-0-	B	-0-	2779	2	N	-0-			-0-
11	2733	N	2733	-0-	-0-	B	-0-	2733	2	N	-0-			-0-

WALSH WELL #: 2 RRCID -> 070305 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3036 - 3306

06	750	N	745	-0-	-5	B	-0-	745	2	N	-0-			-0-
07	775	N	763	-0-	-12	B	-0-	763	2	N	-0-			-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	750	N	740	-0-	-10	B	-0-	740	2	N	-0-			-0-
10	775	N	762	-0-	-13	B	-0-	762	2	N	-0-			-0-
11	750	N	728	-0-	-22	B	-0-	728	2	N	-0-			-0-

KOOS WELL #: 2 RRCID -> 070677 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3268 - 3288

06	14B2 EXT		114	-0-	114	B	304	114	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		100	-0-	100	B	404	100	2	N	-0-			-0-
08	0	N	158	-0-	158	B	562	158	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 562														
09	0	N	17	-0-	17	B	579	17	2	N	-0-			-0-
10	597	N	18	-0-	-579	B	-0-	18	2	N	-0-			-0-
11	150	N	26	-0-	-124	B	-0-	26	2	N	-0-			-0-

BOSS WELL #: 2 RRCID -> 073507 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2810 - 2930

06	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	2	N	-0-			-0-
07	806	N	792	-0-	-14	B	-0-	792	2	N	-0-			-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	780	N	678	-0-	-102	B	-0-	678	2	N	-0-			-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	2	N	-0-			-0-
11	780	N	639	-0-	-141	B	-0-	639	2	N	-0-			-0-

GILMORE WELL #: 2 RRCID -> 074653 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2917 - 3005

06	450	N	441	-0-	-9	B	-0-	441	2	N	-0-			-0-
07	465	N	451	-0-	-14	B	-0-	451	2	N	-0-			-0-
08	465	N	448	-0-	-17	B	-0-	448	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450	N	396	-0-	-54	B	-0-	396	2	N	-0-			-0-
10	465	N	464	-0-	-1	B	-0-	464	2	N	-0-			-0-
11	420	N	333	-0-	-87	B	-0-	333	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALEX WELL #: 2 RRCID -> 074807 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3012 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150 N	114	-0-	-36	B	-0-	114	2			N	-0-				-0-
07	186 N	92	-0-	-94	B	-0-	92	2			N	-0-				-0-
08	124 N	82	-0-	-42	B	-0-	82	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	60	-0-	-60	B	-0-	60	2			N	-0-				-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-				-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-				-0-

HOLLOMAN WELL #: 2 RRCID -> 076085 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2731 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	1744	-0-	-1256	B	2568	1744	2			N	-0-				-0-
07	3100 N	1165	-0-	-1935	B	633	1165	2			N	-0-				-0-
08	2046 N	680	-0-	-1366	B	-0-	680	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1740 N	121	-0-	-1619	B	-0-	121	2			N	-0-				-0-
10	1525 N	1525	-0-	-0-	B	-0-	1525	2			N	-0-				-0-
11	1027 N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	2			N	-0-				-0-

CLUCK -E- WELL #: 1 RRCID -> 079404 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3062 - 3201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300 N	3176	-0-	-124	B	-0-	3176	2			N	-0-				-0-
07	3472 N	3301	-0-	-171	B	-0-	3301	2			N	-0-				-0-
08	3317 N	1919	-0-	-1398	B	-0-	1919	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3180 N	2753	-0-	-427	B	-0-	2753	2			N	-0-				-0-
10	4195 N	4195	-0-	-0-	B	-0-	4195	2			N	-0-				-0-
11	2787 N	2787	-0-	-0-	B	-0-	2787	2			N	-0-				-0-

LOUISE WELL #: 5 RRCID -> 080093 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2646 - 3335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3460 N	3460	-0-	-0-	B	-0-	403	1	3057	2	N	-0-				-0-
07	3618 N	3618	-0-	-0-	B	-0-	423	1	3195	2	N	-0-				-0-
08	3068 N	3068	-0-	-0-	B	-0-	360	1	2708	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3450 N	2885	-0-	-565	B	-0-	2885	2			N	-0-				-0-
10	3627 N	3507	-0-	-120	B	-0-	406	1	3101	2	N	-0-				-0-
11	2970 N	2118	-0-	-852	B	-0-	2118	2			N	-0-				-0-

TIBBETTS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090599 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2764 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

STARNES -G- WELL #: 2 RRCID -> 092224 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2940 - 3067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
IVENS -Q- WELL #: 3 R RRCID -> 100279 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2992 - 3202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
07	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
08	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1200 N	1187	-0-	-13 B	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
10	1395 N	1247	-0-	-148 B	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
11	1290 N	1129	-0-	-161 B	-0-	1129	2			N	-0-			-0-

LEONARD AND STEINBERG WELL #: 1 RRCID -> 103111 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3084 - 3254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SPARKS-BROWDER WELL #: 1 RRCID -> 103222 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 3208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	639	-0-	-21 B	-0-	639	2			N	-0-			-0-
07	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-			-0-
08	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-			-0-
10	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-			-0-
11	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-			-0-

COY WELL #: 2 RRCID -> 104913 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2655 N	2697	-0-	42 B	-0-	2697	2			N	-0-			-0-
07	2914 N	2880	-0-	-34 B	-0-	2880	2			N	-0-			-0-
08	2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2700 N	2567	-0-	-133 B	-0-	2567	2			N	-0-			-0-
10	3006 N	3006	-0-	-0- B	-0-	3006	2			N	-0-			-0-
11	2790 N	2513	-0-	-277 B	-0-	2513	2			N	-0-			-0-

EGLI WELL #: 2 RRCID -> 105402 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2991 - 3138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2190 N	2143	-0-	-47 B	-0-	314	1	1829	2	N	-0-			-0-
07	2232 N	2189	-0-	-43 B	-0-	322	1	1867	2	N	-0-			-0-
08	2232 N	2066	-0-	-166 B	-0-	269	1	1797	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2130 N	1898	-0-	-232 B	-0-	233	1	1665	2	N	-0-			-0-
10	2201 N	2016	-0-	-185 B	-0-	237	1	1779	2	N	-0-			-0-
11	2010 N	1501	-0-	-509 B	-0-	1501	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NATE WELL #: 2 RRCID -> 110133 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2886 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	581	-0-	-79 B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
07	620 N	614	-0-	-6 B	-0-	614	2		N	-0-			-0-
08	620 N	583	-0-	-37 B	-0-	583	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	503	-0-	-67 B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
10	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2		N	-0-			-0-
11	570 N	430	-0-	-140 B	-0-	430	2		N	-0-			-0-

CAMERON -A- WELL #: 2 RRCID -> 111020 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2815 - 3458

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WILMETH WELL #: 2 RRCID -> 111021 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2744 - 2898

06	660 N	659	-0-	-1 B	-0-	659	2		N	-0-			-0-
07	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2		N	-0-			-0-
08	682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	532	-0-	-128 B	-0-	532	2		N	-0-			-0-
10	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2		N	-0-			-0-
11	630 N	494	-0-	-136 B	-0-	494	2		N	-0-			-0-

BLAKE UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 112149 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2957 - 3212

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVENS -L- WELL #: 2 RRCID -> 114176 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 3062 - 3200

06	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2		N	-0-			-0-
07	682 N	660	-0-	-22 B	-0-	660	2		N	-0-			-0-
08	682 N	605	-0-	-77 B	-0-	605	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	497	-0-	-163 B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
10	651 N	634	-0-	-17 B	-0-	634	2		N	-0-			-0-
11	600 N	526	-0-	-74 B	-0-	526	2		N	-0-			-0-

HAMMOND WELL #: 2 RRCID -> 116506 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2773 - 2872

06	1080 N	1020	-0-	-60 B	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
07	1271 N	491	-0-	-780 B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
08	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1020 N	688	-0-	-332 B	-0-	688	2		N	-0-			-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
11	1260 N	666	-0-	-594 B	-0-	666	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JACKSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 117654 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2984 - 3112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-

BLAKE TRUST -1- WELL #: 2 RRCID -> 122657 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3100 - 3270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360 N	270	-0-	-90 B	-0-	268	2	2	9	N	2	2	1			1
07	372 N	226	-0-	-146 B	-0-	226	2			N	-0-	1	1			-0-
08	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	352	2	2	9	N	2	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	237	-0-	-33 B	-0-	236	2	1	9	N	1	1	1			1
10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	244	2	2	9	N	2	2	1			1
11	330 N	5	-0-	-325 B	-0-	2	1	3	9	N	3	3	1			1

CRAIG -G- WELL #: 2 RRCID -> 124859 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 3562 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCK WELL #: 2 RRCID -> 126527 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2992 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	992 N	836	-0-	-156 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	930 N	559	-0-	-371 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	930 N	195	-0-	-735 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	837 N	600	-0-	-237 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-

EFFIE -D- WELL #: 1 RRCID -> 132361 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3024 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	403 N	61	-0-	-342 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	310 N	70	-0-	-240 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -Y- WELL #: 2 RRCID -> 134027 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2976 - 3142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320 N	1316	-0-	-4 B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	1361	-0-	-3 B	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1320 N	1221	-0-	-99 B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
10	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	1236	-0-	-84 B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LIGHTER WELL #: 3 RRCID -> 137317 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2730 - 2854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	558 N	485	-0-	-73 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	540 N	436	-0-	-104 B	-0-	8	1	428	2	N	-0-					-0-
10	527 N	504	-0-	-23 B	-0-	62	1	442	2	N	-0-					-0-
11	480 N	396	-0-	-84 B	-0-	40	1	356	2	N	-0-					-0-

WOHLFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 137720 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162

06	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
08	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
10	1240 N	987	-0-	-253 B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	756	-0-	-654 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-

WOHLFORD -A- WELL #: 4 RRCID -> 137723 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195

06	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
07	5519 N	5519	-0-	-0- B	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
08	4123 N	2836	-0-	-1287 B	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	5795 N	5795	-0-	-0- B	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
10	6197 N	6197	-0-	-0- B	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
11	4920 N	4920	-0-	-0- B	-0-	4920	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 137733 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2864 - 3140

06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BERTIE -C- WELL #: 1-R RRCID -> 138393 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3011 - 3345

06	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600 N	493	-0-	-107 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	600 N	406	-0-	-194 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-

PROPERTY WELL #: 1R RRCID -> 138920 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2878 - 2948

06	240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	248 N	194	-0-	-54 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	162	-0-	-48 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	210 N	151	-0-	-59 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KROTH WELL #: 1-R RRCID -> 139727 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3275 - 3313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	553	-0-	-17 B	-0-	553	2		N	-0-			-0-
07	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
08	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
10	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
11	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2		N	-0-			-0-

BROWDER -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142256 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1658 - 1666

06	2430 N	2127	-0-	-303 B	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
07	2511 N	2500	-0-	-11 B	-0-	2500	2		N	-0-			-0-
08	2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2130 N	1470	-0-	-660 B	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
10	2630 N	2630	-0-	-0- B	-0-	2630	2		N	-0-			-0-
11	2430 N	2341	-0-	-89 B	-0-	2341	2		N	-0-			-0-

BEBERMEYER WELL #: 1A RRCID -> 142723 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3164 - 3194

06	1930 N	1613	-0-	-317 B	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1592	-0-	-51 B	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
08	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1620 N	1562	-0-	-58 B	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
10	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
11	1560 N	1548	-0-	-12 B	-0-	1548	2		N	-0-			-0-

PUGH WELL #: 3 RRCID -> 142763 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2880 - 2994

06	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
07	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2		N	-0-			-0-
08	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
11	390 N	294	-0-	-96 B	-0-	294	2		N	-0-			-0-

RENTIE WELL #: 4 RRCID -> 145140 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2730 - 2760

06	2190 N	2080	-0-	-110 B	-0-	2080	2		N	-0-			-0-
07	2294 N	2250	-0-	-44 B	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
08	2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2070 N	1882	-0-	-188 B	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
10	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303	2		N	-0-			-0-
11	2160 N	1647	-0-	-513 B	-0-	1647	2		N	-0-			-0-

WITT -H- WELL #: 1-R RRCID -> 146309 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3268

06	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
07	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
08	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1650 N	1323	-0-	-327 B	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
10	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
11	1530 N	1158	-0-	-372 B	-0-	1158	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BUSH -X- WELL #: 3 RRCID -> 146369 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2655 - 2714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	1333 N	1315	-0-	-18 B	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
08	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1320 N	1148	-0-	-172 B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
10	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	1134	-0-	-156 B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

HAL WELL #: 1R RRCID -> 148081 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3200

06	3240 N	3152	-0-	-88 B	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
07	3379 N	3242	-0-	-137 B	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
08	3286 N	3187	-0-	-99 B	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3150 N	2815	-0-	-335 B	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
10	3339 N	3339	-0-	-0- B	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
11	3090 N	1058	-0-	-2032 B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

CRAIG -H- WELL #: 2 RRCID -> 149732 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2798 - 2919

06	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-

WITT -F- WELL #: 2 RRCID -> 149734 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 3160 - 3306

06	3000 N	2080	-0-	-920 B	3888	2080	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	2116	-0-	-984 B	2904	2116	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	2129	-0-	-971 B	1933	2129	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1933																
09	3000 N	2023	-0-	-977 B	956	2023	2			N	-0-					-0-
10	3078 N	2122	-0-	-956 B	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
11	2070 N	2010	-0-	-60 B	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

SILAZ WELL #: 1R RRCID -> 150502 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2982 - 3129

06	420 N	352	-0-	-68 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	325	-0-	-35 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	360 N	237	-0-	-123 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-

BLAKE WELL #: 1040A RRCID -> 152122 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3152 - 3254

06	3210 N	2992	-0-	-218 B	-0-	2970	2	22	9	N	20	24	1			7
07	3255 N	3239	-0-	-16 B	-0-	3225	2	14	9	N	13	17	1			3
08	3286 N	3272	-0-	-14 B	-0-	3253	2	19	9	N	17	10	1			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3000 N	1988	-0-	-1012 B	-0-	1977	2	11	9	N	10	12	1			8
10	3418 N	3418	-0-	-0- B	-0-	3389	2	29	9	N	26	24	1	1	3	9
11	3180 N	-0-	-0-	-3180 B	-0-					N	33	32	1			10

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HART -E- WELL #: 1R RRCID -> 153407 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3066 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	310	N	171	-0-	-139 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	8	-0-	-292 B	-0-	8	1			N	-0-					-0-
10	186	N	12	-0-	-174 B	-0-	12	1			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	1			N	-0-					-0-

LAWYER WELL #: 2RE RRCID -> 153786 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3037 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	18	1	627	2	N	-0-					-0-

LANGSTON -A- WELL #: 2347 RRCID -> 155748 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2768 - 3841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	390	-0-	-240 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	589	N	460	-0-	-129 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-

SMITHER WELL #: 1R RRCID -> 156973 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1166	-0-	-64 B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1166	-0-	-74 B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1186	-0-	-23 B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1006	-0-	-164 B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	867	-0-	-273 B	-0-	867	2			N	-0-					-0-

PROPER WELL #: 2RE RRCID -> 158960 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2772 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	174	-0-	-546 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	47	-0-	-263 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

LEE K WELL #: 13R RRCID -> 161891 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BLANKENSHIP -A- WELL #: 3381 RRCID -> 162313 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2648 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180	N	80	-0-	-100 B	-0-	80	1			N	-0-			-0-
07	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	1			N	-0-			-0-
08	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	1			N	-0-			-0-
10	310	N	233	-0-	-77 B	-0-	233	1			N	-0-			-0-
11	270	N	122	-0-	-148 B	-0-	122	1			N	-0-			-0-

SHOUN A WELL #: 2348 RRCID -> 162615 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2556 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-			-0-
07	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-			-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	42	1	441	2	N	-0-			-0-
10	775	N	6	-0-	-769 B	-0-	6	1			N	-0-			-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-			-0-

FOREMAN A WELL #: 2333 RRCID -> 163232 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2670 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KLEKAMP -A- WELL #: 2384 RRCID -> 163286 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2728 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			-0-
07	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	309	1	545	2	N	-0-			-0-
08	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	36	1	61	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-			-0-
11	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	109	1	189	2	N	-0-			-0-

FREE WELL #: 7R RRCID -> 163309 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2760 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 163372 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3042 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450	N	437	-0-	-13 B	-0-	437	2			N	-0-			-0-
07	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
08	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	450	N	395	-0-	-55 B	-0-	395	2			N	-0-			-0-
10	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-			-0-
11	420	N	350	-0-	-70 B	-0-	350	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WICKLINE A WELL #: 1R RRCID -> 164572 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3092 - 3371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2310 N	531	-0-	-1779 B	-0-	531	2			N	-0-			-0-
07	2263 N	508	-0-	-1755 B	-0-	508	2			N	-0-			-0-
08	1767 N	229	-0-	-1538 B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-			-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-

PETTY A WELL #: 1R RRCID -> 164658 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3290 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1530 N	780	-0-	-750 B	-0-	13	1	767	2	N	-0-			-0-
07	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	351	1	1053	2	N	-0-			-0-
08	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	338	1	1004	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	182	1	745	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1358	-0-	-37 B	-0-	273	1	1085	2	N	-0-			-0-
11	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	390	1	1148	2	N	-0-			-0-

BROWDER B WELL #: 1R RRCID -> 164771 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	2			N	-0-			-0-
07	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
08	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1500 N	1475	-0-	-25 B	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
10	1550 N	1396	-0-	-154 B	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	4960	-0-	1960 B	1960	4960	2			N	-0-			-0-

HITZ WELL #: 1R RRCID -> 166471 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2470 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	113	1	854	2	N	-0-			-0-
07	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	128	1	970	2	N	-0-			-0-
08	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	110	1	829	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	960 N	650	-0-	-310 B	-0-	650	2			N	-0-			-0-
10	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	130	1	989	2	N	-0-			-0-
11	900 N	719	-0-	-181 B	-0-	719	2			N	-0-			-0-

BOOTHE WELL #: 78AC RRCID -> 167168 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2907 - 3155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STILWELL WELL #: 1R RRCID -> 167978 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3040 - 3379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	390	1	1557	2	N	-0-			-0-
07	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	403	1	1549	2	N	-0-			-0-
08	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	403	1	1374	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	390	1	1591	2	N	-0-			-0-
10	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	403	1	1578	2	N	-0-			-0-
11	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	375	1	1420	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DARST WELL #: 1R RRCID -> 168360 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2730 - 2938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	558 N	525	-0-	-33 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	570 N	430	-0-	-140 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 3R RRCID -> 171338 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 2973 PERF. 2779 - 2973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1513 N	1151	-0-	-362 B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1267	-0-	-128 B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
08	1333 N	1148	-0-	-185 B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
10	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
11	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

SALVADOR WELL #: 1R RRCID -> 172277 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3002 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
08	1302 N	1253	-0-	-49 B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1290 N	1207	-0-	-83 B	-0-	8	1	1199	2	N	-0-					-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	54	1	1260	2	N	-0-					-0-
11	1200 N	940	-0-	-260 B	-0-	54	1	886	2	N	-0-					-0-

LESTER WELL #: 1R RRCID -> 174137 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3054 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
08	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
11	1440 N	559	-0-	-881 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-

CLARA C WELL #: 1R RRCID -> 176457 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2987 - 3290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	837 N	765	-0-	-72 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	870 N	797	-0-	-73 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
11	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-

SECTION WELL #: 1R RRCID -> 176665 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2974 - 3130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450 N	410	-0-	-40 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	420 N	338	-0-	-82 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLAKE "B" WELL #: 1072A RRCID -> 177730 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1179	-0-	-51 B	-0-	1170	2	9	9	N	8	9	1			3
07	1240	N	1206	-0-	-34 B	-0-	1202	2	4	9	N	4	6	1			1
08	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1211	2	8	9	N	7	4	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	870	-0-	-300 B	-0-	866	2	4	9	N	4	4	1			4
10	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1296	2	10	9	N	9	9	1			4
11	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	13	13	1			4

GROVES WELL #: 1R RRCID -> 179480 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2819 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	897	-0-	-633 B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	800	-0-	-100 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1738	-0-	-29 B	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1513	-0-	-17 B	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

JESTER A WELL #: 1R RRCID -> 180093 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3344 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-

BIV -B- WELL #: 1RR RRCID -> 180456 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3109 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	980	-0-	-74 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	959	-0-	-31 B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
11	960	N	949	-0-	-11 B	-0-	949	2			N	-0-					-0-

SEELEY WELL #: 1R RRCID -> 181088 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3150 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	805	-0-	-35 B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	930	N	829	-0-	-101 B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	837	N	740	-0-	-97 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	651	-0-	-159 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	837	N	485	-0-	-352 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	720	N	432	-0-	-288 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-

KEENAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 181599 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2655 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1057	-0-	-323 B	-0-	241	1	816	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1603	-0-	-164 B	-0-	494	1	1109	2	N	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	493	1	1011	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	531	1	1095	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1288	-0-	-324 B	-0-	395	1	893	2	N	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	491	1	999	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BLAKE -49- WELL #: 2 RRCID -> 182760 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3133 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1530	2	10	9	N	9	11	1			3
07	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1573	2	7	9	N	6	8	1			1
08	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1552	2	10	9	N	9	5	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1530 N	1076	-0-	-454 B	-0-	1072	2	4	9	N	4	5	1			4
10	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1653	2	14	9	N	13	12	1			5
11	1500 N	-0-	-0-	-1500 B	-0-					N	18	17	1			6

DAVIS, M. WELL #: 3 RRCID -> 183256 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2577 - 3350

06	990 N	768	-0-	-222 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	994	-0-	-122 B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	990 N	937	-0-	-53 B	-0-	937	2			N	-0-					-0-

CRAIG E WELL #: 1R RRCID -> 184267 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2694 - 2922

06	540 N	440	-0-	-100 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450 N	396	-0-	-54 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	420 N	323	-0-	-97 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-

MATHEWS -B- WELL #: 1R RRCID -> 184803 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2980 - 3220

06	1320 N	1168	-0-	-152 B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1180	-0-	-246 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	1271 N	1124	-0-	-147 B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1170 N	941	-0-	-229 B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	1103	-0-	-75 B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	366	-0-	-714 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-

THOR WELL #: 1R RRCID -> 184806 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2690 - 2930

06	1230 N	1017	-0-	-213 B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
08	1271 N	1164	-0-	-107 B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1020 N	842	-0-	-178 B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
10	1240 N	1198	-0-	-42 B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
11	1140 N	744	-0-	-396 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9 WELL #: 1R RRCID -> 185653 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2522 - 3222

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIS, M. WELL #: 1R RRCID -> 186392 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2538 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	419	1	1837	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	448	1	1737	2	N	-0-					-0-
10	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	525	1	1678	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1929	-0-	-261 B	-0-	540	1	1389	2	N	-0-					-0-

HIGGS WELL #: 1R RRCID -> 188302 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2980 - 3185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1228	-0-	-43 B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1181	-0-	-59 B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1168	-0-	-32 B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	400	-0-	-740 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-

IVENS S WELL #: 1R RRCID -> 188877 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2946 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1329	-0-	-21 B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1363	-0-	-32 B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1356	-0-	-8 B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1253	-0-	-67 B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1185	-0-	-135 B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

BIVINS DD WELL #: 1RR RRCID -> 188881 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2890 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1728	-0-	-42 B	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1768	-0-	-30 B	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1750	-0-	-17 B	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1611	-0-	-129 B	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1546	-0-	-134 B	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

NELSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 189419 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2633 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1459	-0-	-60 B	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
11	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

SEELEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 189421 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2749 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3484	N	3484	-0-	-0- B	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	1516	-0-	-1212 B	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
08	2955	N	2955	-0-	-0- B	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3480	N	2979	-0-	-501 B	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
10	2875	N	2875	-0-	-0- B	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
11	2850	N	2723	-0-	-127 B	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CALVIRD A WELL #: 3 RRCID -> 191832 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2355 - 3130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1920 N	1853	-0-	-67 B	-0-	1853	2			N	-0-			-0-
07	2573 N	2334	-0-	-239 B	-0-	2334	2			N	-0-			-0-
08	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2527 N	2527	-0-	-0- B	-0-	2527	2			N	-0-			-0-
10	2325 N	2319	-0-	-6 B	-0-	2319	2			N	-0-			-0-
11	2160 N	2144	-0-	-16 B	-0-	2144	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15 WELL #: 1R RRCID -> 193107 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3180 - 3388

06	2610 N	2170	-0-	-440 B	-0-	202	1	1968	2	N	-0-			-0-
07	2635 N	2300	-0-	-335 B	-0-	229	1	2071	2	N	-0-			-0-
08	2387 N	2136	-0-	-251 B	-0-	229	1	1907	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2576 N	2576	-0-	-0- B	-0-	223	1	2353	2	N	-0-			-0-
10	2718 N	2718	-0-	-0- B	-0-	233	1	2485	2	N	-0-			-0-
11	2591 N	2591	-0-	-0- B	-0-	225	1	2366	2	N	-0-			-0-

CLINE WELL #: 1R RRCID -> 194386 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3055 - 3280

06	2970 N	3824	-0-	854 B	-732	3824	2			N	-0-			-0-
07	3069 N	3564	-0-	495 B	-237	3564	2			N	-0-			-0-
08	3211 N	3448	-0-	237 B	-0-	3448	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3810 N	3174	-0-	-636 B	-0-	3174	2			N	-0-			-0-
10	3565 N	3344	-0-	-221 B	-0-	3344	2			N	-0-			-0-
11	3396 N	3396	-0-	-0- B	-0-	3396	2			N	-0-			-0-

EDGAR A WELL #: 1R RRCID -> 194432 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2971 - 3150

06	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-			-0-
07	682 N	657	-0-	-25 B	-0-	657	2			N	-0-			-0-
08	682 N	609	-0-	-73 B	-0-	609	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	660 N	590	-0-	-70 B	-0-	590	2			N	-0-			-0-
10	651 N	620	-0-	-31 B	-0-	620	2			N	-0-			-0-
11	600 N	297	-0-	-303 B	-0-	297	2			N	-0-			-0-

FLYR WELL #: 2R RRCID -> 194434 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3114 - 3220

06	660 N	626	-0-	-34 B	-0-	626	2			N	-0-			-0-
07	651 N	644	-0-	-7 B	-0-	644	2			N	-0-			-0-
08	651 N	644	-0-	-7 B	-0-	644	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	630 N	624	-0-	-6 B	-0-	624	2			N	-0-			-0-
10	651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649	2			N	-0-			-0-
11	630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627	2			N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 4R RRCID -> 196430 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2719 - 2860

06	1320 N	1231	-0-	-89 B	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
07	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
08	1333 N	1328	-0-	-5 B	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
11	1290 N	1159	-0-	-131 B	-0-	1159	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARTRITE A WELL #: 1R RRCID -> 197610 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 3129 - 3247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	401	-0-	-19 B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
07	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
08	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384 2		N	-0-			-0-
10	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 2		N	-0-			-0-
11	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386 2		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 11R RRCID -> 197739 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2834 - 3066

06	3150 N	2965	-0-	-185 B	-0-	2965 2		N	-0-			-0-
07	3193 N	3021	-0-	-172 B	-0-	3021 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3057	-0-	-43 B	-0-	3057 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2970 N	2751	-0-	-219 B	-0-	2751 2		N	-0-			-0-
10	3007 N	2510	-0-	-497 B	-0-	2510 2		N	-0-			-0-
11	2970 N	2325	-0-	-645 B	-0-	2325 2		N	-0-			-0-

VIRGIL A WELL #: 1R RRCID -> 197919 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3042 - 3153

06	1470 N	1414	-0-	-56 B	-0-	1414 2		N	-0-			-0-
07	1488 N	1446	-0-	-42 B	-0-	1446 2		N	-0-			-0-
08	1488 N	812	-0-	-676 B	-0-	812 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494 2		N	-0-			-0-
10	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 2		N	-0-			-0-
11	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 2		N	-0-			-0-

SLOAN "A" WELL #: 1R RRCID -> 199994 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2619 - 3258

06	1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	603 1	1323 2	N	-0-			-0-
07	1922 N	1806	-0-	-116 B	-0-	596 1	1210 2	N	-0-			-0-
08	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	626 1	1166 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1920 N	1869	-0-	-51 B	-0-	649 1	1220 2	N	-0-			-0-
10	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	682 1	1150 2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1698	-0-	-42 B	-0-	660 1	1038 2	N	-0-			-0-

PRICE -A- WELL #: 1R RRCID -> 200231 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2560 - 2950

06	840 N	593	-0-	-247 B	-0-	156 1	437 2	N	-0-			-0-
07	868 N	697	-0-	-171 B	-0-	207 1	490 2	N	-0-			-0-
08	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	258 1	694 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	268 1	697 2	N	-0-			-0-
10	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	262 1	640 2	N	-0-			-0-
11	930 N	769	-0-	-161 B	-0-	229 1	540 2	N	-0-			-0-

TEXHOMA WELL #: 1R RRCID -> 200553 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 2712 - 2892

06	1140 N	1075	-0-	-65 B	-0-	1075 2		N	-0-			-0-
07	1209 N	955	-0-	-254 B	-0-	955 2		N	-0-			-0-
08	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1080 N	945	-0-	-135 B	-0-	945 2		N	-0-			-0-
10	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
11	1230 N	787	-0-	-443 B	-0-	787 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ZOFNESS WELL #: 1R RRCID -> 200942 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3097 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16 WELL #: 1R RRCID -> 200955 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2911 - 3350

06	5460 N	5226	-0-	-234 B	-0-	1110	1	4116	2	N	-0-			-0-
07	5673 N	4942	-0-	-731 B	-0-	1147	1	3795	2	N	-0-			-0-
08	4743 N	4169	-0-	-574 B	-0-	1147	1	3022	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5408 N	5408	-0-	-0- B	-0-	1110	1	4298	2	N	-0-			-0-
10	5489 N	5489	-0-	-0- B	-0-	1147	1	4342	2	N	-0-			-0-
11	4243 N	4243	-0-	-0- B	-0-	1110	1	3133	2	N	-0-			-0-

FILES WELL #: 9 RRCID -> 202432 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2925 - 3062

06	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
07	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
08	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154	2			N	-0-			-0-
10	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
11	180 N	128	-0-	-52 B	-0-	128	2			N	-0-			-0-

CHIPERFIELD WELL #: 1R RRCID -> 202618 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2816 - 2963

06	3000 N	1693	-0-	-1307 B	1664	1693	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	2014	-0-	-1086 B	578	2014	2			N	-0-			-0-
08	2529 N	1951	-0-	-578 B	-0-	1951	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1680 N	1371	-0-	-309 B	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
10	2015 N	1937	-0-	-78 B	-0-	1937	2			N	-0-			-0-
11	1890 N	1261	-0-	-629 B	-0-	1261	2			N	-0-			-0-

GIBNER WELL #: 1R RRCID -> 203106 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3080 - 3300

06	330 N	178	-0-	-152 B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
07	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-			-0-
08	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-			-0-
10	403 N	342	-0-	-61 B	-0-	342	2			N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-			-0-

BIV A WELL #: 1R RRCID -> 203137 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2975 - 3200

06	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-			-0-
07	434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413	2			N	-0-			-0-
08	434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396	2			N	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-			-0-
11	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUCILLE BOOTHE C WELL #: 1X RRCID -> 203480 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3100 - 3202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BERTIE F WELL #: 1R RRCID -> 204618 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2760 - 3000

06	420 N	309	-0-	-111 B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
07	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
08	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	241	-0-	-59 B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
10	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
11	300 N	220	-0-	-80 B	-0-	220	2		N	-0-			-0-

MINDA A WELL #: 1R RRCID -> 206719 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2799 - 2978

06	630 N	629	-0-	-1 B	-0-	629	2		N	-0-			-0-
07	651 N	643	-0-	-8 B	-0-	643	2		N	-0-			-0-
08	651 N	641	-0-	-10 B	-0-	641	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	625	-0-	-5 B	-0-	625	2		N	-0-			-0-
10	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2		N	-0-			-0-
11	630 N	628	-0-	-2 B	-0-	628	2		N	-0-			-0-

RINEMILL WELL #: 1R RRCID -> 207550 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2745 - 2871

06	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
07	434 N	302	-0-	-132 B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
08	372 N	17	-0-	-355 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	216	-0-	-174 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
10	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			-0-

WHITTUM WELL #: 1 R RRCID -> 208965 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3077 - 3240

06	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
07	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
08	1519 N	1477	-0-	-42 B	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
10	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
11	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	2		N	-0-			-0-

MERRILL WELL #: 1 R RRCID -> 208973 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2739 - 2895

06	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
07	2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
08	2356 N	1858	-0-	-498 B	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1770 N	1742	-0-	-28 B	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
10	2170 N	1717	-0-	-453 B	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
11	1800 N	1537	-0-	-263 B	-0-	1537	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SPEAR WELL #: 1RR RRCID -> 209308 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3028 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1710 N	965	-0-	-745 B	-0-	965	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	1438	-0-	-329 B	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
08	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
10	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
11	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2		N	-0-			-0-

WITT A WELL #: 1 R RRCID -> 209408 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2796 - 3050

06	1620 N	1616	-0-	-4 B	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1593	-0-	-143 B	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
08	1581 N	1575	-0-	-6 B	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1620 N	1324	-0-	-296 B	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
10	1581 N	1545	-0-	-36 B	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
11	1530 N	1075	-0-	-455 B	-0-	1075	2		N	-0-			-0-

BERTIE G WELL #: 1R RRCID -> 209983 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2940 - 3140

06	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
07	1457 N	1307	-0-	-150 B	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1029	-0-	-428 B	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1440 N	1415	-0-	-25 B	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
10	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
11	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	2		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 215011 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2994 - 3165

06	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1825	-0-	-66 B	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
08	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1770 N	1708	-0-	-62 B	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
10	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
11	1710 N	577	-0-	-1133 B	-0-	577	2		N	-0-			-0-

COOPER E WELL #: 1R RRCID -> 219071 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2804 - 3150

06	2190 N	2366	-0-	176 B	-9667	2366	2		N	-0-			-0-
07	2480 N	2407	-0-	-73 B	-9667	2407	2		N	-0-			-0-
08	2263 N	2175	-0-	-88 B	-9667	2175	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4372 CANCELLED UNDERAGE -> -5295													
09	2370 N	1483	-0-	-887 B	-4372	1483	2		N	-0-			-0-
10	2418 N	1210	-0-	-1208 B	-4372	1210	2		N	-0-			-0-
11	2100 N	213	-0-	-1887 B	-4372	213	2		N	-0-			-0-

WOHLFORD C WELL #: 3342 RRCID -> 234017 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2406 - 3002

06	3000 N	1634	-0-	-1366 B	4308	1634	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	1802	-0-	-1298 B	3010	1802	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2483	-0-	-617 B	2393	2483	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2393													
09	3000 N	2349	-0-	-651 B	1742	2349	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	2856	-0-	-244 B	1498	2856	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3062	-0-	62 B	1560	3062	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOHLFORD D WELL #: 3153 RRCID -> 234018 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2310 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	N	1412	-0-	-1648 B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	5487	N	3823	-0-	-1664 B	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
08	4978	N	4978	-0-	-0- B	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4805	N	4805	-0-	-0- B	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
10	5107	N	5107	-0-	-0- B	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
11	4830	N	4728	-0-	-102 B	-0-	4728	2			N	-0-					-0-

TIDWELL A WELL #: 4033 RRCID -> 234021 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2295 - 2950

06	6150	N	4467	-0-	-1683 B	-0-	453	1	4014	2	N	-0-					-0-
07	7688	N	7013	-0-	-675 B	-0-	791	1	6222	2	N	-0-					-0-
08	6086	N	6086	-0-	-0- B	-0-	732	1	5354	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6842	N	6842	-0-	-0- B	-0-	810	1	6032	2	N	-0-					-0-
10	7127	N	7127	-0-	-0- B	-0-	868	1	6259	2	N	-0-					-0-
11	6336	N	6336	-0-	-0- B	-0-	840	1	5496	2	N	-0-					-0-

CLARK A WELL #: 3712 RRCID -> 234124 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2618 - 3205

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	300	1	1142	2	N	-0-					-0-

BUCKLES A WELL #: 4163 RRCID -> 235338 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2587 - 3007

06	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	594	1	1599	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1538	-0-	-632 B	-0-	45	1	1493	2	N	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	567	1	1458	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	651	1	1766	2	N	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	682	1	1573	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1741	-0-	-209 B	-0-	523	1	1218	2	N	-0-					-0-

CLARK B WELL #: 3802 RRCID -> 235422 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2688 - 3385

06	3000	N	3001	-0-	1 B	1	1110	1	1891	2	N	-0-					-0-
07	3059	N	3058	-0-	-1 B	-0-	1147	1	1911	2	N	-0-					-0-
08	2862	N	2862	-0-	-0- B	-0-	1147	1	1715	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	2841	-0-	-159 B	-0-	1079	1	1762	2	N	-0-					-0-
10	3069	N	2828	-0-	-241 B	-0-	1147	1	1681	2	N	-0-					-0-
11	2760	N	1110	-0-	-1650 B	-0-	1110	1			N	-0-					-0-

BUCKLES C WELL #: 4172 RRCID -> 235546 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2590 - 3350

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CROWE A WELL #: 4422 RRCID -> 235568 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2692 - 3003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	540	1	1229	2	N	-0-			-0-
07	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	488	1	1127	2	N	-0-			-0-
08	1612 N	682	-0-	-930 B	-0-	225	1	457	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1770 N	-0-	-0-	-1770 B	-0-					N	-0-			-0-
10	1612 N	1464	-0-	-148 B	-0-	335	1	1129	2	N	-0-			-0-
11	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	491	1	1217	2	N	-0-			-0-

HERRI WELL #: 3 RRCID -> 238703 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2757 - 2960

06	750 N	661	-0-	-89 B	-0-	661	2			N	-0-			-0-
07	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-			-0-
08	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-			-0-
10	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-			-0-
11	720 N	575	-0-	-145 B	-0-	575	2			N	-0-			-0-

HITZ A WELL #: 4512 RRCID -> 242986 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2722 - 3122

06	2970 N	2962	-0-	-8 B	-0-	540	1	2422	2	N	-0-			-0-
07	3317 N	2957	-0-	-360 B	-0-	558	1	2399	2	N	-0-			-0-
08	3069 N	2438	-0-	-631 B	-0-	558	1	1880	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2970 N	540	-0-	-2430 B	-0-	540	1			N	-0-			-0-
10	2945 N	2935	-0-	-10 B	-0-	558	1	2377	2	N	-0-			-0-
11	2813 N	2813	-0-	-0- B	-0-	540	1	2273	2	N	-0-			-0-

STOLTE A WELL #: 4412 RRCID -> 243849 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2680 - 3249

06	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	540	1	1613	2	N	-0-			-0-
07	2170 N	1632	-0-	-538 B	-0-	46	1	1586	2	N	-0-			-0-
08	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	514	1	1419	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2160 N	2115	-0-	-45 B	-0-	478	1	1637	2	N	-0-			-0-
10	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	450	1	1474	2	N	-0-			-0-
11	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	533	1	1483	2	N	-0-			-0-

BASKIN "A" WELL #: 4432R RRCID -> 243854 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2855 - 3210

06	4055 N	4055	-0-	-0- B	-0-	1110	1	2945	2	N	-0-			-0-
07	2836 N	2836	-0-	-0- B	-0-	79	1	2757	2	N	-0-			-0-
08	2852 N	1941	-0-	-911 B	-0-	577	1	1364	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4050 N	-0-	-0-	-4050 B	-0-					N	-0-			-0-
10	3529 N	3529	-0-	-0- B	-0-	688	1	2841	2	N	-0-			-0-
11	3100 N	3100	-0-	-0- B	-0-	723	1	2377	2	N	-0-			-0-

L. M. PRICE WELL #: 3309 RRCID -> 243856 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2727 - 3351

06	2251 N	1714	-0-	-537 B	-0-	840	1	874	2	N	-0-			-0-
07	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	868	1	858	2	N	-0-			-0-
08	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	868	1	855	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1710 N	1647	-0-	-63 B	-0-	834	1	813	2	N	-0-			-0-
10	1736 N	1680	-0-	-56 B	-0-	868	1	812	2	N	-0-			-0-
11	1680 N	1454	-0-	-226 B	-0-	729	1	725	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BASKIN "C" WELL #: 4062 RRCID -> 243857 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2719 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	135	-0-	-1035 B	-0-	33	1	102	2	N	-0-			-0-
07	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	403	1	1006	2	N	-0-			-0-
08	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	385	1	817	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	390	1	858	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	403	-0-	-992 B	-0-	403	1			N	-0-			-0-
11	1170 N	358	-0-	-812 B	-0-	358	1			N	-0-			-0-

WOHLFORD C WELL #: 334B RRCID -> 284823 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2368 - 3247

06	5160 N	3358	-0-	-1802 B	-0-	3358	2			N	-0-			-0-
07	6603 N	5704	-0-	-899 B	-0-	5704	2			N	-0-			-0-
08	5012 N	5012	-0-	-0- B	-0-	5012	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5477 N	5477	-0-	-0- B	-0-	5477	2			N	-0-			-0-
10	5704 N	5464	-0-	-240 B	-0-	5464	2			N	-0-			-0-
11	5144 N	5144	-0-	-0- B	-0-	5144	2			N	-0-			-0-

WOHLFORD -A- WELL #: 349B RRCID -> 284891 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2380 - 3190

06	840 N	700	-0-	-140 B	-0-	700	2			N	-0-			-0-
07	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	2			N	-0-			-0-
08	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
10	1581 N	1110	-0-	-471 B	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
11	1590 N	729	-0-	-861 B	-0-	729	2			N	-0-			-0-

LERA WELL #: 120A RRCID -> 284958 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2991 - 3300

06	1770 N	1525	-0-	-245 B	-0-	390	1	1135	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1715	-0-	-114 B	-0-	403	1	1312	2	N	-0-			-0-
08	2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	403	1	1966	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	390	1	1270	2	N	-0-			-0-
10	2511 N	2511	-0-	-0- B	-0-	403	1	2108	2	N	-0-			-0-
11	2280 N	2249	-0-	-31 B	-0-	390	1	1859	2	N	-0-			-0-

PRICE L. M. WELL #: 6C RRCID -> 285287 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2910 - 3350

06	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
07	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	2			N	-0-			-0-
08	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	2			N	-0-			-0-
*10	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	2			N	-0-			-0-
*11	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	2			N	-0-			-0-

GRACE WELL #: 2D RRCID -> 285312 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2925 - 3400

06	4020 #	3414	-0-	-606 B	-606	250	1	3164	2	N	-0-			-0-
07	4154 #	3269	-0-	-885 B	-1491	254	1	3015	2	N	-0-			-0-
08	4154 #	2872	-0-	-1282 B	-2773	253	1	2619	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2773														
09	4020 #	3370	-0-	-650 B	-3423	251	1	3119	2	N	-0-			-0-
10	4154 #	3352	-0-	-802 B	-4225	262	1	3090	2	N	-0-			-0-
11	3660 #	3338	-0-	-322 B	-4547	265	1	3073	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CALVIRD A WELL #: 382C RRCID -> 286798 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2393 - 2956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	1210	-0-	-20 B	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
07	1674 N	1543	-0-	-131 B	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
08	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
10	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	2			N	-0-			-0-
11	1500 N	1476	-0-	-24 B	-0-	1476	2			N	-0-			-0-

VAU WELL #: 29A RRCID -> 286799 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3029 - 3277

06	4446 N	4446	-0-	-0- B	-0-	4446	2			N	-0-			-0-
07	4474 N	4474	-0-	-0- B	-0-	4474	2			N	-0-			-0-
08	4337 N	4337	-0-	-0- B	-0-	4337	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4026 N	4026	-0-	-0- B	-0-	4026	2			N	-0-			-0-
*10	4256 N	4256	-0-	-0- B	-0-	4256	2			N	-0-			-0-
*11	4002 N	4002	-0-	-0- B	-0-	4002	2			N	-0-			-0-

SEELEY -A- WELL #: 415C RRCID -> 286800 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2655 - 3180

06	2677 N	2677	-0-	-0- B	-0-	2677	2			N	-0-			-0-
07	2697 N	1166	-0-	-1531 B	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
08	2837 N	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2868 N	2868	-0-	-0- B	-0-	2868	2			N	-0-			-0-
10	2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	2736	2			N	-0-			-0-
11	2760 N	2567	-0-	-193 B	-0-	2567	2			N	-0-			-0-

SHOUN A WELL #: 348D RRCID -> 286801 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2543 - 3301

06	2310 N	1720	-0-	-590 B	-0-	250	1	1470	2	N	-0-			-0-
07	3410 #	2671	-0-	-739 B	-739	462	1	2209	2	N	-0-			-0-
08	3410 #	2221	-0-	-1189 B	-1928	2221	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1928														
09	3300 #	2853	-0-	-447 B	-2375	559	1	2294	2	N	-0-			-0-
10	3410 #	2488	-0-	-922 B	-3297	534	1	1954	2	N	-0-			-0-
11	3300 #	2218	-0-	-1082 B	-4379	489	1	1729	2	N	-0-			-0-

BASKIN -B- WELL #: 450C RRCID -> 286802 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2798 - 3350

06	2190 N	1285	-0-	-905 B	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
07	2170 N	1648	-0-	-522 B	-0-	1648	2			N	-0-			-0-
08	2015 N	1637	-0-	-378 B	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	2			N	-0-			-0-
10	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
11	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	2			N	-0-			-0-

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 294695 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TC OIL AND GAS, LLC 840303
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 047186 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2816 - 2874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
HAAS WELL #: 1 RRCID -> 027299 COMPL. DATE 03/17/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
08	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	247	-0-	-53 B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
11	300 N	232	-0-	-68 B	-0-	232	3		N	-0-			-0-

STERL WELL #: 1 RRCID -> 027309 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
08	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
11	210 N	175	-0-	-35 B	-0-	175	3		N	-0-			-0-

MURFEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027376 COMPL. DATE 09/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
07	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
08	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
10	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
11	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: U 1 RRCID -> 027475 COMPL. DATE 12/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 027703 COMPL. DATE 02/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
WIGINTON WELL #: D 1 RRCID -> 027785 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	239	-0-	-31 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	270	N	194	-0-	-76 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-

WHORTON, W. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027914 COMPL. DATE 01/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 027935 COMPL. DATE 11/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	341	N	298	-0-	-43 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	277	-0-	-83 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 5 RRCID -> 027937 COMPL. DATE 03/02/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPROCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027954 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2798 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	320	-0-	-70 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	360	N	267	-0-	-93 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-

HARLAND -C- WELL #: 1 RRCID -> 027975 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
ROY WELL #: 1 RRCID -> 042505 COMPL. DATE 04/03/1964 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3100 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	292	-0-	-758 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-

BERTIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 070348 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2855 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	868	N	741	-0-	-127 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	634	-0-	-176 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	750	N	673	-0-	-77 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-

HOLT -F- WELL #: 2 RRCID -> 120389 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3028 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	372	N	329	-0-	-43 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	283	-0-	-47 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	330	N	218	-0-	-112 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-

MULLINIX WELL #: 2 RRCID -> 121240 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 3279 PERF. 2856 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	403	N	283	-0-	-120 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	247	-0-	-113 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	360	N	242	-0-	-118 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 123897 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2769 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2677	-0-	-323 B	7	2677	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2361	-0-	-212 B	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2460	-0-	-20 B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2670	N	2567	-0-	-103 B	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
10	2497	N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
11	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	3			N	-0-					-0-

SANGSTER WELL #: 1 RRCID -> 124906 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 293 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
GEX WELL #: 2 RRCID -> 171359 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2860 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	1924	-0-	-296 B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2007	-0-	-163 B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1861	-0-	-216 B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1568	-0-	-352 B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
10	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1296	-0-	-504 B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

SAXBY WELL #: 2 RRCID -> 171562 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2707 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	311	-0-	-1879 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 171678 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2901 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1400	-0-	-26 B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1234	-0-	-146 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1062	-0-	-288 B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

JARMER WELL #: 2 RRCID -> 176404 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2966 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	434	-0-	-16 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	395	-0-	-25 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	420	N	318	-0-	-102 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-

IVENS WELL #: 2 RRCID -> 176405 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1087	-0-	-23 B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1100	-0-	-16 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1019	-0-	-61 B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	815	-0-	-295 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 185510 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3036 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1952	-0-	-298 B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
07	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2397	-0-	-269 B	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1811	-0-	-139 B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
10	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2107	-0-	-203 B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
HARLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 185512 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909 3		N	-0-			-0-
07	2015 N	1917	-0-	-98 B	-0-	1917 3		N	-0-			-0-
08	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1920 N	1624	-0-	-296 B	-0-	1624 3		N	-0-			-0-
10	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972 3		N	-0-			-0-
11	1860 N	1601	-0-	-259 B	-0-	1601 3		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 4R RRCID -> 185513 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3000 - 3189

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 191844 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2929 - 3143

06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3		N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3		N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	213	-0-	-27 B	-0-	213 3		N	-0-			-0-
10	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N	-0-			-0-
11	240 N	176	-0-	-64 B	-0-	176 3		N	-0-			-0-

BISON WELL #: 2 RRCID -> 198654 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3032 - 3230

06	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 3		N	-0-			-0-
07	1333 N	1302	-0-	-31 B	-0-	1302 3		N	-0-			-0-
08	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1290 N	1130	-0-	-160 B	-0-	1130 3		N	-0-			-0-
10	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358 3		N	-0-			-0-
11	1260 N	955	-0-	-305 B	-0-	955 3		N	-0-			-0-

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 203960 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2802 - 2902

06	600 N	596	-0-	-4 B	-0-	596 3		N	-0-			-0-
07	620 N	610	-0-	-10 B	-0-	610 3		N	-0-			-0-
08	620 N	609	-0-	-11 B	-0-	609 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	590	-0-	-10 B	-0-	590 3		N	-0-			-0-
10	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616 3		N	-0-			-0-
11	600 N	597	-0-	-3 B	-0-	597 3		N	-0-			-0-

CRAIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 217359 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2911 - 3135

06	1170 N	1147	-0-	-23 B	-0-	1147 3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1164	-0-	-45 B	-0-	1164 3		N	-0-			-0-
08	1147 N	1144	-0-	-3 B	-0-	1144 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1140 N	1044	-0-	-96 B	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
10	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 3		N	-0-			-0-
11	1110 N	844	-0-	-266 B	-0-	844 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
WIGINTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217366 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2744 - 3038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3		N	-0-			-0-
07	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3		N	-0-			-0-
08	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	437	-0-	-103 B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
10	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3		N	-0-			-0-
11	510 N	370	-0-	-140 B	-0-	370 3		N	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 1R RRCID -> 243560 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2755 - 2945

06	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3		N	-0-			-0-
07	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 3		N	-0-			-0-
08	806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	700	-0-	-80 B	-0-	700 3		N	-0-			-0-
10	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 3		N	-0-			-0-
11	750 N	558	-0-	-192 B	-0-	558 3		N	-0-			-0-

WITT WELL #: 2 RRCID -> 246705 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2768 - 3042

06	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3		N	-0-			-0-
07	806 N	768	-0-	-38 B	-0-	768 3		N	-0-			-0-
08	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	626	-0-	-124 B	-0-	626 3		N	-0-			-0-
10	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3		N	-0-			-0-
11	750 N	546	-0-	-204 B	-0-	546 3		N	-0-			-0-

WITTER "A" WELL #: 2R RRCID -> 246706 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 2889 PERF. 2764 - 2889

06	570 N	565	-0-	-5 B	-0-	565 3		N	-0-			-0-
07	589 N	580	-0-	-9 B	-0-	580 3		N	-0-			-0-
08	589 N	385	-0-	-204 B	-0-	385 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	390	-0-	-180 B	-0-	390 3		N	-0-			-0-
10	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3		N	-0-			-0-
11	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3		N	-0-			-0-

MYDA WELL #: 1R RRCID -> 254231 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2934 - 3125

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MERKLE WELL #: 1R RRCID -> 254288 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2654 - 2959

06	2605 N	2605	-0-	-0- B	-0-	2605 3		N	-0-			-0-
07	2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367 3		N	-0-			-0-
08	2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2610 N	1919	-0-	-691 B	-0-	1919 3		N	-0-			-0-
10	2356 N	2355	-0-	-1 B	-0-	2355 3		N	-0-			-0-
11	2400 N	1749	-0-	-651 B	-0-	1749 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
HARRIET WELL #: 1R RRCID -> 254953 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3046 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3		N	-0-			-0-
07	2077 N	1929	-0-	-148 B	-0-	1929	3		N	-0-			-0-
08	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1950 N	1876	-0-	-74 B	-0-	1876	3		N	-0-			-0-
10	1922 N	1867	-0-	-55 B	-0-	1867	3		N	-0-			-0-
11	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3		N	-0-			-0-

W A WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 256299 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2786 - 2936

06	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3		N	-0-			-0-
07	992 N	972	-0-	-20 B	-0-	972	3		N	-0-			-0-
08	961 N	953	-0-	-8 B	-0-	953	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	960 N	855	-0-	-105 B	-0-	855	3		N	-0-			-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
11	930 N	714	-0-	-216 B	-0-	714	3		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 8R RRCID -> 259697 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3064 - 3220

06	270 N	166	-0-	-104 B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
07	248 N	202	-0-	-46 B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
10	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
11	270 N	81	-0-	-189 B	-0-	81	3		N	-0-			-0-

BASKIN WELL #: 1 RRCID -> 262053 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2896 - 3250

06	4074 N	4074	-0-	-0- B	-0-	4074	3		N	-0-			-0-
07	3591 N	3591	-0-	-0- B	-0-	3591	3		N	-0-			-0-
08	4154 N	1833	-0-	-2321 B	-0-	1833	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4080 N	-0-	-0-	-4080 B	-0-				N	-0-			-0-
10	3596 N	2322	-0-	-1274 B	-0-	2322	3		N	-0-			-0-
11	2499 N	2499	-0-	-0- B	-0-	2499	3		N	-0-			-0-

STAHL 'A' WELL #: 2 RRCID -> 262276 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2985 - 3168

06	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3		N	-0-			-0-
07	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3		N	-0-			-0-
08	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	710	-0-	-100 B	-0-	710	3		N	-0-			-0-
10	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3		N	-0-			-0-
11	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3		N	-0-			-0-

GARRETT "B" WELL #: 1R RRCID -> 262390 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2948 - 3150

06	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3		N	-0-			-0-
07	2356 N	2087	-0-	-269 B	-0-	2087	3		N	-0-			-0-
08	2108 N	2052	-0-	-56 B	-0-	2052	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2040 N	1838	-0-	-202 B	-0-	1838	3		N	-0-			-0-
10	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
11	1980 N	1651	-0-	-329 B	-0-	1651	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
GILBERT A WELL #: 1R RRCID -> 267206 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3126 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 N	477	-0-	-33 B	-0-	477	3	N	-0-			-0-
07	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	3	N	-0-			-0-
08	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	477	-0-	-3 B	-0-	477	3	N	-0-			-0-
10	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492	3	N	-0-			-0-
11	480 N	462	-0-	-18 B	-0-	462	3	N	-0-			-0-

CLUCK 'H' WELL #: 1R RRCID -> 267991 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3003 - 3175

06	840 N	275	-0-	-565 B	-0-	275	3	N	-0-			-0-
07	1271 N	1020	-0-	-251 B	-0-	1020	3	N	-0-			-0-
08	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3	N	-0-			-0-
10	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3	N	-0-			-0-
11	1260 N	-0-	-0-	-1260 B	-0-			N	-0-			-0-

SHER WELL #: 1R RRCID -> 269246 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2791 - 2955

06	3344 N	3344	-0-	-0- B	-0-	3344	3	N	-0-			-0-
07	3441 N	3356	-0-	-85 B	-0-	3356	3	N	-0-			-0-
08	3348 N	3330	-0-	-18 B	-0-	3330	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3330 N	2822	-0-	-508 B	-0-	2822	3	N	-0-			-0-
10	3453 N	3453	-0-	-0- B	-0-	3453	3	N	-0-			-0-
11	3210 N	2432	-0-	-778 B	-0-	2432	3	N	-0-			-0-

ETOILE WELL #: 1R RRCID -> 270916 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2751 - 2910

06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3	N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3	N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3	N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3	N	-0-			-0-
11	180 N	135	-0-	-45 B	-0-	135	3	N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: 1R RRCID -> 275762 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2815 - 3000

06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3	N	-0-			-0-
07	620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612	3	N	-0-			-0-
08	620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	544	-0-	-56 B	-0-	544	3	N	-0-			-0-
10	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3	N	-0-			-0-
11	570 N	431	-0-	-139 B	-0-	431	3	N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 5R RRCID -> 275886 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2900 - 3070

06	750 N	709	-0-	-41 B	-0-	709	3	N	-0-			-0-
07	744 N	738	-0-	-6 B	-0-	738	3	N	-0-			-0-
08	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	707	-0-	-13 B	-0-	707	3	N	-0-			-0-
10	744 N	694	-0-	-50 B	-0-	694	3	N	-0-			-0-
11	720 N	691	-0-	-29 B	-0-	691	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
IVENS R WELL #: 3 RRCID -> 276330 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2948 - 3151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3	N	-0-			-0-
07	837 N	783	-0-	-54 B	-0-	783	3	N	-0-			-0-
08	806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3	N	-0-			-0-
10	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3	N	-0-			-0-
11	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3	N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 1 RRCID -> 027301 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2830 - 2904

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 2 RRCID -> 027302 COMPL. DATE 04/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2	N	-0-			-0-
07	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2	N	-0-			-0-
08	527 N	479	-0-	-48 B	-0-	479	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2	N	-0-			-0-
10	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2	N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2	N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
PRONGER WELL #: 1316 RRCID -> 087493 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3095 - 3222

06	540 N	242	-0-	-298 B	-0-	242	2	N	-0-			-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2	N	-0-			-0-
08	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	618	-0-	-591 B	-0-	618	2	N	-0-			-0-
11	570 N	538	-0-	-32 B	-0-	538	2	N	-0-			-0-

PRONGER WELL #: 2 RRCID -> 214603 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2784 - 3170

06	510 N	331	-0-	-179 B	-0-	331	2	N	-0-			-0-
07	620 N	455	-0-	-165 B	-0-	455	2	N	-0-			-0-
08	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2	N	-0-			-0-
10	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2	N	-0-			-0-
11	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2	N	-0-			-0-

TEXFEL (DOUGLAS) 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES -T- WELL #: 2 RRCID -> 148102 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7524 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2019	-0-	-231	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

JONES -T- WELL #: 3 RRCID -> 149423 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566

06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 C RRCID -> 128360 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7576

06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

TEXFEL WELL #: 307 RRCID -> 151672 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7226 - 7552

06	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NANCY WELL #: 1 RRCID -> 204045 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7094 - 7110

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGSON WELL #: 2020 RRCID -> 195685 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 7481

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HODGSON WELL #: 1021 RRCID -> 195688 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7073 - 7106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

MARGARET WELL #: 1021 RRCID -> 197586 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 7064 - 7086

06	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3148	2	4	9	N	4			106
07	3193 X	1539	-0-	-1654	-0-	1539	2			N	-0-			106
08	3193 X	3017	-0-	-176	-0-	3011	2	6	9	N	5			111
09	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3149	2	3	9	N	3			114
10	3193 X	3115	-0-	-78	-0-	3112	2	3	9	N	3			117
11	3090 X	2941	-0-	-149	-0-	2939	2	2	9	N	2			119

TEXHOMA (KEYES) 89139 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 1104 RRCID -> 149404 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6784 - 6789

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RED DEVIL WELL #: 1 RRCID -> 218942 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6408 - 6432

06	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-			5
07	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-			5
08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-			5
09	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-			5
*10	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	3			N	-0-			5
11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-			5

RED DEVIL WELL #: 1019 RRCID -> 241145 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6422

06	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	3			N	-0-			-0-
07	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	3			N	-0-			-0-
08	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	3			N	-0-			-0-
09	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3			N	-0-			-0-
*10	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-			-0-
11	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 155109 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6412 - 6424

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
OSBORNE WELL #: 177 RRCID -> 156571 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6417 - 6441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARLAND WELL #: 2104 RRCID -> 157227 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428

06	150 N	142	-0-	-8	-0-	60	1	82	2	N	-0-			-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	62	1	83	2	N	-0-			-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	62	1	83	2	N	-0-			-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	62	1	67	2	N	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	62	1	87	2	N	-0-			-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	60	1	68	2	N	-0-			-0-

THOMAS WELL #: 1104C RRCID -> 158453 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727

06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	60	1	175	2	N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	62	1	181	2	N	-0-			-0-
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	62	1	182	2	N	-0-			-0-
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	62	1	162	2	N	-0-			-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	62	1	171	2	N	-0-			-0-
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	60	1	141	2	N	-0-			-0-

OSBORNE WELL #: 2077 RRCID -> 158587 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418

06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	60	1	455	2	N	-0-			-0-
07	527 N	517	-0-	-10	-0-	62	1	455	2	N	-0-			-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	62	1	461	2	N	-0-			-0-
09	510 N	425	-0-	-85	-0-	62	1	363	2	N	-0-			-0-
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	62	1	449	2	N	-0-			-0-
11	510 N	381	-0-	-129	-0-	60	1	321	2	N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 163301 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430

06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	60	1	1225	2	N	-0-			17
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	62	1	1261	2	N	-0-			17
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	62	1	1244	2	N	-0-			17
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	62	1	1042	2	N	-0-			17
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	2	N	-0-			17
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	60	1	1018	2	N	-0-			17

INTERSTATE ROYALTIES WELL #: 1105 RRCID -> 168473 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 6435

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MANER A WELL #: 2 RRCID -> 220126 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6428 - 6437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260 N	1210	-0-	-50	-0-	1171	3	39	9	N	35					158
07	1271 N	823	-0-	-448	-0-	793	3	30	9	N	27					185
08	1302 N	734	-0-	-568	-0-	725	3	9	9	N	8					193
09	1200 N	125	-0-	-1075	-0-	125	3			N	-0-					193
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1066	3	22	9	N	20					213
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	955	3	32	9	N	29					242

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CORENE A WELL #: 4 RRCID -> 156849 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6396 - 6419

06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					74
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					74
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					74
09	690 N	599	-0-	-91	-0-	599	2			Y	-0-					74
10	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2			Y	-0-					74
11	690 N	394	-0-	-296	-0-	394	2			Y	-0-					74

SCHAFER B WELL #: 2 RRCID -> 159562 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441

06	600 N	445	-0-	-155	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
07	620 N	553	-0-	-67	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
11	510 N	429	-0-	-81	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MARGA WELL #: 4 RRCID -> 278834 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXOLA (HUNTON) 89155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 088323 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 16400 PERF.18892 - 19322

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE (ATOKA) 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNDIKE (HUNTON) 89560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 288490 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12010 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7440	#	4645	-0-	-2795	-0-	4641	2	4	9	N	4			409
07	13237	#	10128	-0-	-3109	-0-	10121	2	7	9	N	6			415
08	14508	#	10324	-0-	-4184	-0-	10318	2	6	9	N	5			420
09	14040	#	12023	-0-	-2017	-0-	12016	2	7	9	N	6			426
10	14508	#	12445	-0-	-2063	-0-	12442	2	3	9	N	3			429
*11	11331	R	11331	-0-	-0-	-0-	11329	2	2	9	N	2			431

THORNDIKE (MISSOURI LOWER) 89560 666 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 2074R RRCID -> 215690 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8268 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNDIKE, EAST 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 7402AR RRCID -> 227047 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7784 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
TAYLOR 4 WELL #: 1 RRCID -> 195554 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11674 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	2384	-0-	-46	-0-	167	1	2217	3	N	-0-			120
07	2511	X	1628	-0-	-883	-0-	114	1	1514	3	N	-0-			120
08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	195	1	2593	3	N	-0-			120
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	180	1	2398	3	N	-0-			120
10	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	136	1	1816	3	N	-0-			120
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			120

THREE CORRALS (MORROW UPPER) 89693 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C. 598935
-3- CORRALS WELL #: 1 A RRCID -> 131527 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERSON (CHESTER) 90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1T RRCID -> 127173 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
SCHOENHALS WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	T. A.	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	41	-0-	41	44	41	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	36	-0-	36	80	36	3			N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	2	N	-0-					70
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	31	1	110	2	N	-0-					70
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	31	1	120	2	N	-0-					70
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	30	1	108	2	N	-0-					70
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	31	1	102	2	N	-0-					70
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	30	1	106	2	N	-0-					70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROSPER (ATOKA) 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WEIS 452 WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	986	-0-	-724	-0-	3	1	983	2	N	-0-					142
07	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	3	1	1794	2	N	-0-					142
08	1519	X	3	-0-	-1516	-0-	3	1			N	-0-					142
09	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	3	1	5185	2	N	-0-					142
10	1798	X	1305	-0-	-493	-0-	3	1	1302	2	N	-0-					142
11	1740	X	1260	-0-	-480	-0-	3	1	1256	2	N	1					143
							1	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COYOTE, WIL-E WELL #: 1430 RRCID -> 211555 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
WEIS 452 WELL #: 3H RRCID -> 226424 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2214	-0-	-396	-0-	2214	2			N	-0-					87
07	2697	X	1512	-0-	-1185	-0-	1512	2			N	-0-					87
08	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					87
09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					87
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					87
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					87

BUCHER 429 WELL #: 1H RRCID -> 230938 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2881	2	8	9	N	7					87
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					87
08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					87
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					87
10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3006	2	13	9	N	12					99
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					99

WEIS 452 WELL #: 4H RRCID -> 232910 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9900 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					77
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					77
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					77
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2304	2	6	9	N	5					82
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2392	2	6	9	N	5					87
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					87

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
JAMES ROLAND WHEAT 363 WELL #: 2H RRCID -> 235969 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10060 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					37
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					37
10	3100	N	3776	-0-	676	676	3776	2			N	-0-					37
11	3000	N	2559	-0-	-441	235	2558	2	1	9	N	1					38

BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	N	1					115
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	894	2	6	9	N	5					120
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					120
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					120
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					120
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					120

KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					55
07	1178	N	606	-0-	-572	-0-	562	2	44	9	N	40					95
08	961	N	523	-0-	-438	-0-	523	2			N	-0-					95
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	881	2	52	9	N	47					142
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					142
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	901	2	64	9	N	58					200

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TROSPER (MORROW LOWER) 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 170828 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 9656

06	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3			N	-0-				17
07	682	N	571	-0-	-111	B	-0-	571	3			N	-0-				17
08	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	3			N	-0-				17
09	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	3			N	-0-				17
10	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3			N	-0-				17
11	744	N	744	-0-	-0-	B	-0-	744	3			N	-0-				17

SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 179521 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811

06	PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TROSPER (MORROW LOWER) //CONT.// 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
JONES WELL #: 1344 RRCID -> 164762 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	2			N	-0-					39
07	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	1818	2	164	9	N	149	188	1			-0-
08	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
09	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
10	2724	N	2724	-0-	-0- B	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1520	-0-	-160 B	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DENISE WELL #: 2275 RRCID -> 202250 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11202

06	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	420	N	412	-0-	-8 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	420	N	376	-0-	-44 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-

DENISE WELL #: 3275 RRCID -> 210611 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUT (HUNTON) 91486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
TROUT, BEN WELL #: 2 RRCID -> 139400 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955

06	12720		610	-0-	-12110	-0-	588	2	22	9	N	20					133
07	13144		2580	-0-	-10564	-0-	2580	2			N	-0-					133
08	9331	#	3686	-0-	-5645	-0-	3642	2	44	9	N	40					173
09	4580	R	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					173
*10	5441	R	5441	-0-	-0-	-0-	5433	2	8	9	N	7					180
11	5656	R	5656	-0-	-0-	-0-	5653	2	3	9	N	3					183

TUFFY (CHESTER) 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 166698 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072

06	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					205
07	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					205
08	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					205
09	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					205
10	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					205
11	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					205

COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUFFY (CHESTER) //CONT.// 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2790	2845	-0-	55 B	-27518	2827	2	18	9	N	16			132
07	2883	2882	-0-	-1 B	-27519	2879	2	3	9	N	3			135
08	2883	2859	-0-	-24 B	-27543	2859	2			N	-0-			135
09	2790	2873	-0-	83 B	-27460	2867	2	6	9	N	5			140
10	2883	2979	-0-	96 B	-27364	2979	2			N	-0-			140
11	2760 N	2858	-0-	98 B	-27266	2858	2			N	-0-			140

TUFFY (MORROW, UPPER) 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
MC GARRAUGH ET AL "D" WELL #: 3 RRCID -> 209918 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 8326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-			33
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-			33
*08	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			N	-0-			33
*09	1380 N	1292	-0-	-88	-0-	1292	3			N	-0-			33
*10	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3			N	-0-			33
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-			33

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 3T RRCID -> 202241 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 164735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			192
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			192
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			192
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			192
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			192
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-			192

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 164739 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
KING E WELL #: 4 RRCID -> 234249 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8248 - 8256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2070 N	1125	-0-	-945	-0-	1122	2	3	9	N	3			43
07	2077 N	932	-0-	-1145	-0-	932	2			N	-0-			43
08	1860 N	990	-0-	-870	-0-	990	2			N	-0-			43
09	1140 N	401	-0-	-739	-0-	401	2			N	-0-			43
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-			43
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			43

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SEYBOLD WELL #: 2 RRCID -> 213137 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8306 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					75
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					75
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					75
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					75
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					75
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	958	2	1	9	N	1					76

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: F 3 RRCID -> 213511 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8283 - 8305

06	1710	N	1655	-0-	-55	-0-	1655	2			N	-0-					50
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					50
08	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1462	2			N	-0-					50
09	1650	N	1560	-0-	-90	-0-	1560	2			N	-0-					50
10	1581	N	1189	-0-	-392	-0-	1189	2			N	-0-					50
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					50

TURNER (CLEVELAND) 91885 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BENNY WELL #: 1404 RRCID -> 158490 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7312 - 7438

06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	60	1	232	2	N	-0-					62
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	62	1	192	2	N	-0-					62
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	56	1	168	2	N	-0-					62
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	56	1	189	2	N	-0-					62
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	62	1	211	2	N	-0-					62
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	60	1	198	2	N	-0-					62

TURNER (MORROW) 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI WELL #: 1 RRCID -> 022744 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9322 - 9336

06	6960	X	3700	-0-	-3260	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	3698	-0-	-3494	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	1421	-0-	-5244	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5804	-0-	-646	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5911	-0-	-599	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JINES WELL #: 1 RRCID -> 069439 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 9076

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1C RRCID -> 202674 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9190 - 9290

06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2293	3	26	9	N	24	185	1			76
07	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	2307	3	3	9	N	3					79
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2300	3	44	9	N	40					119
09	2310	N	2178	-0-	-132	-0-	2172	3	6	9	N	5					124
10	2325	N	2244	-0-	-81	-0-	2237	3	7	9	N	6					130
11	2280	N	2200	-0-	-80	-0-	2196	3	4	9	N	4					134

TURNER, E. (MORROW UPPER) 91886 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DIXIE WELL #: 1390 RRCID -> 097691 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	2919	-0-	489 B	-4289	60	1	2848	2	N	10					70
						11	9									
07	2511	2028	-0-	-483 B	-4772	62	1	1963	2	N	3					73
						3	9									
08	2511	1947	-0-	-564 B	-5336	62	1	1885	2	N	-0-					73
09	2430	4399	-0-	1969 B	-3367	62	1	4331	2	N	5					78
						6	9									
10	2511	5127	-0-	2616 B	-751	62	1	5057	2	N	7					85
						8	9									
11	2430	4214	-0-	1784 B	1033	60	1	4145	2	N	8					93
						9	9									

MEYER WELL #: 1389 RRCID -> 098365 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 9238

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 022751 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BAUMANN WELL #: 1 RRCID -> 046485 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BARTON WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960

06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	765	3	1	9	N	1					38
07	713 N	685	-0-	-28	-0-	682	3	3	9	N	3					41
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	712	3	4	9	N	4					45
09	780 N	653	-0-	-127	-0-	645	3	8	9	N	7					52
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					52
11	690 N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-					52

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 096353 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CONLEY WELL #: 1315 RRCID -> 088680 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237

06	420 N	404	-0-	-16 B	-0-	60	1	344	2	N	-0-			43
07	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	62	1	368	2	N	-0-			43
08	403 N	366	-0-	-37 B	-0-	18	1	348	2	N	-0-			43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	342	-0-	-48 B	-0-	18	1	324	2	N	-0-			43
10	434 N	382	-0-	-52 B	-0-	62	1	320	2	N	-0-			43
11	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	60	1	310	2	N	-0-			43

KILE WELL #: 1300 C RRCID -> 093631 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

06	540 N	404	-0-	-136 B	-0-	58	1	346	2	N	-0-			60
07	527 N	380	-0-	-147 B	-0-	50	1	330	2	N	-0-			60
08	465 N	424	-0-	-41 B	-0-	62	1	362	2	N	-0-			60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	62	1	298	2	N	-0-			60
10	372 N	325	-0-	-47 B	-0-	50	1	275	2	N	-0-			60
11	420 N	323	-0-	-97 B	-0-	60	1	263	2	N	-0-			60

PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTON WELL #: 2316 RRCID -> 234122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 113223 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9210 - 9219

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TURNER,S.E. (MORROW,LO) 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10512 - 10518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12944			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12944			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12944			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12944			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12944			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12944			N	-0-			7

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210

06	390 #	389	-0-	-1	-0-	30	1	334	2	N	23	99
						25	9					
07	434 #	408	-0-	-26	-0-	31	1	358	2	N	17	116
						19	9					
08	434 #	368	-0-	-66	-0-	31	1	312	2	N	23	139
						25	9					
09	420 #	360	-0-	-60	-0-	29	1	316	2	N	14	153
						15	9					
10	403 #	369	-0-	-34	-0-	31	1	338	2	N	-0-	153
11	390 #	382	-0-	-8	-0-	30	1	308	2	N	40	193
						44	9					

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

06	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-	-0-
07	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-	-0-
08	651 #	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-	-0-
09	630 #	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-	-0-
10	651 #	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-	-0-
11	630 #	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-	-0-

SCS NEWTON OIL LLC 760234
BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					161
07	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					161
08	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					161
09	202	R	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					162
10	233	R	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1					163
11	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					163

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

06	726	S	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	1					10
07	868	S	503	-0-	-365	-0-	502	2	1	9	N	1					11
08	899	S	722	-0-	-177	-0-	721	2	1	9	N	1					12
09	762	S	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	N	1					13
10	1011	S	1011	-0-	-0-	-0-	848	2	163	9	N	148	157	1			4
11	799	S	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1					5

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRILLHART, J. WELL #: 1 RRCID -> 126806 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 5333 - 5338

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE, J. I. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022760 COMPL. DATE 05/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 5268

06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	30	1	1304	2	N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	31	1	1466	2	N	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	31	1	1520	2	N	-0-					-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	30	1	1421	2	N	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	31	1	1619	2	N	-0-					-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	30	1	1579	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 022757 COMPL. DATE 10/15/1958 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5326 - 5335

06	420	N	297	-0-	-123	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	651	N	372	-0-	-279	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	630	N	353	-0-	-277	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TWIN (TONKAWA) //CONT.// 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
O'LAUGHLIN WELL #: 3A RRCID -> 189204 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 5348 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN WELL #: 3B RRCID -> 196446 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5352 - 5368

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

O'LAUGHLIN WELL #: 3C RRCID -> 199290 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5357 - 5366

06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TWISTER (DOUGLAS) 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
URSCHEL -49- WELL #: 1 RRCID -> 088192 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7020 - 7127

06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			Y	-0-					84
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	302	2	1	9	Y	1					85
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					85
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					85
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					94
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					94

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 132157 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6958 - 6987

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

URSCHEL 58 WELL #: 2 RRCID -> 137730 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 7068

06	1320	N	936	-0-	-384	-0-	936	2			N	-0-					12
07	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					12
08	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1248	2			N	-0-					12
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					12
*10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					10
*11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					10

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
URSCHEL WELL #: 3050 RRCID -> 141527 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1035	-0-	-555	-0-	1031	2	4	9	N	4					62
07	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	1121	2	3	9	N	3					65
08	1209	N	990	-0-	-219	-0-	990	2			N	-0-					65
09	1050	N	859	-0-	-191	-0-	858	2	1	9	N	1					66
*10	1116	N	742	-0-	-374	-0-	739	2	3	9	N	3					68
*11	960	N	497	-0-	-463	-0-	495	2	2	9	N	2					70

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HUMPHREYS -D- WELL #: 1 RRCID -> 085405 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 7048

06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	330	1	2377	2	N	-0-					-0-
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	341	1	2379	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	341	1	2356	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	330	1	2220	2	N	-0-					-0-
10	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	341	1	2667	2	N	-0-					-0-
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	330	1	2522	2	N	-0-					-0-

HUMPHREYS -E- WELL #: 1 RRCID -> 096834 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7022 - 7027

06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					35
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					35
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					35
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					35
10	651	N	451	-0-	-200	-0-	445	2	6	9	N	5					40
11	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	2			N	-0-					40

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 079399 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6993 - 7117

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 082576 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7065 - 7106

06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-

URSCHEL 50 WELL #: 4 RRCID -> 235586 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

HUMPHREYS -40- WELL #: 2 RRCID -> 145523 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7002 - 7056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUMPHREYS -40- WELL #: 3 RRCID -> 147488 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7032 - 7043

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

HUMPHREYS 39 WELL #: 2 RRCID -> 174500 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7086 - 7100

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

HUMPHREYS 46 WELL #: 4 RRCID -> 185947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7050 - 7056

06	630 N	597	-0-	-33	-0-	597	2		N	-0-			82
07	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	2		N	-0-			82
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			82
09	600 N	524	-0-	-76	-0-	524	2		N	-0-			82
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			82
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	595	2		N	-0-			82

HUMPHREYS 46 WELL #: 5 RRCID -> 189068 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7051 - 7072

06	1380 N	598	-0-	-782	-0-	598	2		N	-0-			138
07	1364 N	980	-0-	-384	-0-	980	2		N	-0-			138
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			138
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			138
10	992 N	820	-0-	-172	-0-	820	2		N	-0-			138
11	900 N	199	-0-	-701	-0-	199	2		N	-0-			138

HUMPHREYS 39 WELL #: 3 RRCID -> 190047 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7081 - 7103

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TWITCHELL (CHESTER) 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH II LLC 040205
JEAN -133- WELL #: 1 D RRCID -> 120738 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 253176 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8150 - 8180

06	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	3			N	-0-				227
07	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	3			N	-0-				227
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-				227
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-				227
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-				227
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-				227

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 182070 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8242 - 8375

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROWE WELL #: 115 RRCID -> 196193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8230 - 8338

06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				30
07	434	N	205	-0-	-229	-0-	52	1	153	2	N	-0-				30
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	62	1	532	2	N	-0-				30
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	62	1	391	2	N	-0-				30
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	58	1	335	2	N	-0-				30
11	570	N	347	-0-	-223	-0-	48	1	299	2	N	-0-				30

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 197616 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464

06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	36	1	949	2	N	-0-				105
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	62	1	939	2	N	-0-				105
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	62	1	925	2	N	-0-				105
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	62	1	869	2	N	-0-				105
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	62	1	879	2	N	-0-				105
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	740	2	N	7				112
							8	9								

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KERSHAW, J. H. WELL #: 1 L RRCID -> 022769 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8305 - 8319

06	180	N	138	-0-	-42	-0-	105	2	33	9	N	30				135
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	93	2	20	9	N	18				153
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	95	2	41	9	N	37				190
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	93	2	9	9	N	8				198
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	120	2	20	9	N	18	183	1		33
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	109	2	14	9	N	13				46

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
M3V ENERGY, LLC 519511
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 117946 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8376 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGARRAUGH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 119375 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 8360

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN WELL #: 2133 RRCID -> 202547 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8276 - 8306

06	720 N	700	-0-	-20	-0-	700	2		N	-0-			36
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			36
08	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2		N	-0-			36
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			36
*10	713 N	706	-0-	-7	-0-	706	2		N	-0-			36
*11	690 N	674	-0-	-16	-0-	674	2		N	-0-			36

HOOVER WELL #: 2128 RRCID -> 230592 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8407 - 8436

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

TWITCHELL (MORROW) 92067 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN 133 WELL #: 1 D RRCID -> 213274 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8197 - 8332

06	14B DENY	1370	-0-	1370	4575	1370	2		N	-0-			42
07	14B DENY	1089	-0-	1089	5664	1089	2		N	-0-			42
08	14B DENY	895	-0-	895	6559	895	2		N	-0-			42
09	14B DENY	730	-0-	730	7289	730	2		N	-0-			42
10	14B DENY	593	-0-	593	7882	593	2		N	-0-			42
11	14B DENY	512	-0-	512	8394	512	2		N	-0-			42

TWITCHELL (MORROW UPPER) 92067 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRILLHART -E- WELL #: 1048 RRCID -> 123041 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308

06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			58
07	14B DENY	143	-0-	143	143	143	3		N	-0-			58
08	14B DENY	87	-0-	87	230	87	3		N	-0-			58
09	14B DENY	57	-0-	57	287	57	3		N	-0-			58
10	14B DENY	16	-0-	16	303	16	3		N	-0-			58
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-			58

TWITCHELL (MORROW UPPER) //CONT.// 92067 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
EAA OPERATING, LLC 238472
HEDRICK WELL #: 3 RRCID -> 239621 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWITTY (GRANITE WASH) 92080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
PORTER WELL #: 1036 RRCID -> 085007 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260

06	240 N	202	-0-	-38	-0-	167	2	35	9	N	32			223
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	208	2	17	9	N	15			238
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	N	3	182	1	59
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	236	2	7	9	N	6			65
10	217 N	151	-0-	-66	-0-	149	2	2	9	N	2			67
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	N	3			70

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER) 92793 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL WELL #: 1060 RRCID -> 199200 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32

VENNEMAN (NOVI) 93480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
VENNEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129814 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450

06	690 N	673	-0-	-17	-0-	669	2	4	9	N	4			22
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	710	2	42	9	N	38			60
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	713	2	2	9	N	2			62
09	660 N	250	-0-	-410	-0-	247	2	3	9	N	3			65
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			65
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			65

VIKING (MORROW, UPPER) 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 058699 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SUMPTER -10- WELL #: 1 RRCID -> 064751 COMPL. DATE 10/16/1975 TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268

06	1110 N	1048	-0-	-62	-0-	1048	2	N	-0-	-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-	-0-
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-	-0-
09	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2	N	-0-	-0-
10	1023 N	836	-0-	-187	-0-	836	2	N	-0-	-0-
*11	1080 N	971	-0-	-109	-0-	971	2	N	-0-	-0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
PARKS -1- WELL #: 1 RRCID -> 077616 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	234	1	4400	2	N	-0-					-0-
07	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	245	1	4481	2	N	-0-					-0-
08	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	248	1	4447	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	240	1	4322	2	N	-0-					-0-
10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	248	1	4459	2	N	-0-					-0-
11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	240	1	4325	2	N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 107141 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMPTER -10- WELL #: 2 RRCID -> 159098 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417

06	3000	N	4700	-0-	1700	5313	1	1	4699	2	N	-0-					28
07	10187	X	4874	-0-	-5313	-0-	4873	2	1	9	N	1	1	8			28
08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					28
09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					28
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					29
*11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-	1	1			28

SUMPTER -10- WELL #: 3 RRCID -> 172807 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374

06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*11	510	N	330	-0-	-180	-0-	330	2			N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES, L. L. 36 WELL #: 2 RRCID -> 162593 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002

06	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
07	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
08	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
09	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
10	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
11	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHANDLER WELL #: 435 RRCID -> 170679 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276

06	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	1256	2			N	-0-					9
07	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			N	-0-					9
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					9
*09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-	5	5			4
*10	1333	N	741	-0-	-592	-0-	741	2			N	-0-	4	5			-0-
11	1290	N	997	-0-	-293	-0-	997	2			N	-0-					-0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 178500 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	2			N	-0-					30
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-	3	5			27
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					27
09	630	N	211	-0-	-419	-0-	211	2			N	-0-					27
10	620	N	221	-0-	-399	-0-	221	2			N	-0-					27
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-					27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JONES -11- WELL #: 1 RRCID -> 069196 COMPL. DATE 12/06/1976 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14980 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6738	X	3949	-0-	-2789	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL-WEBB WELL #: 282 RRCID -> 165554 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

VOODOO (CLEVELAND) 94122 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
COBLE 496 WELL #: 2H RRCID -> 280774 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6929 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	#	2560	-0-	-1310	-0-	2099	2	461	9	N	419	379	1			245
07	3720	#	3460	-0-	-260	-0-	2924	2	536	9	N	487	385	1			347
08	3503	#	3480	-0-	-23	-0-	2926	2	554	9	N	504	586	1			265
09	3498	R	3498	-0-	-0-	-0-	2993	2	505	9	N	459	565	1			159
10	4254	R	4254	-0-	-0-	-0-	3652	2	602	9	N	547	568	1			138
11	3785	R	3785	-0-	-0-	-0-	3294	2	491	9	N	446	380	1			204

W. T. COBLE (MORROW UPPER) 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 196375 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6568 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 122602 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	2			N	-0-					318
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					318
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					318
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					318
*10	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					318
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318

W. T. COBLE (MORROW UPPER) //CONT.// 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC //CONT.// 637389
COBLE BUCKSKIN A 453 WELL #: 1 RRCID -> 216815 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					237
07	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					237
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					237
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					237
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					237
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

WAKA, SW. (MARMATON) 94704 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
COX WELL #: 1010A RRCID -> 196449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	473	-0-	-697	-0-	28	1	445	2	N	-0-					64
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	62	1	1220	2	N	11					75
							12	9									
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	2	N	6					81
							7	9									
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	62	1	1145	2	N	9					90
							10	9									
10	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	62	1	1143	2	N	5					95
							6	9									
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	60	1	1084	2	N	59	112	1			42
							65	9									

WAKA, W. (CLEVELAND) 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
VINCENT WELL #: 2047 RRCID -> 127599 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					97
07	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	2			N	-0-					97
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					97
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2			N	-0-					97
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					97
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					97

ABBEY WELL #: 1024 RRCID -> 144165 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 C RRCID -> 092565 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKA, W. (CLEVELAND) //CONT.// 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196418 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	28	1	1610	2	N	10					72
							11	9									
07	1612	N	1350	-0-	-262	-0-	30	1	1314	2	N	5					77
							6	9									
08	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	28	1	1451	2	N	19					96
							21	9									
09	1560	N	832	-0-	-728	-0-	21	1	804	2	N	6					102
							7	9									
10	1364	N	869	-0-	-495	-0-	31	1	814	2	N	22					124
							24	9									
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	30	1	1766	2	N	69					193
							76	9									

WAKA, WEST (MORROW, LOWER) 94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 T RRCID -> 091408 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 7746

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DENDY, D. R. WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	30	1	42	2	N	-0-					62
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	31	1	45	2	N	-0-					62
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-					62
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	30	1	38	2	N	-0-					62
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	31	1	41	2	N	-0-					62
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	30	1	36	2	N	-0-					62

WARREN (CLEVELAND) 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KEMP WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

06	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	4960	2	204	9	N	185	179	1			236
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4677	2	194	9	N	176	179	1			233
08	4929	X	4482	-0-	-447	-0-	4272	2	210	9	N	191	178	1			246
09	4770	X	4117	-0-	-653	-0-	3931	2	186	9	N	169	181	1			234
10	4929	X	4393	-0-	-536	-0-	4197	2	196	9	N	178	179	1			233
11	4770	X	4404	-0-	-366	-0-	4193	2	211	9	N	192	184	1			241

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BOWERS C WELL #: 2 RRCID -> 140833 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
ALEXANDER WELL #: 202 RRCID -> 245613 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762

06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					649
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					649
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					649
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					649
*10	279 N	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-					649
*11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					649

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALEXANDER WELL #: 205H RRCID -> 260548 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903

06	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5221	2	64	9	N	58					300
07	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5187	2	142	9	N	129	198	1			231
08	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4492	2	33	9	N	30	165	1			96
09	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3744	2	81	9	N	74					170
10	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5522	2	114	9	N	104					274
11	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	5901	2	108	9	N	98					372

ALEXANDER WELL #: 203H RRCID -> 262854 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11680 - 16031

06	4440 X	4390	-0-	-50	-0-	4386	2	4	9	N	4					212
07	4588 X	4427	-0-	-161	-0-	4427	2			N	-0-					212
08	4588 X	4284	-0-	-304	-0-	4284	2			N	-0-					212
09	4380 X	4100	-0-	-280	-0-	4100	2			N	-0-					212
10	4526 X	4070	-0-	-456	-0-	4070	2			N	-0-					212
11	4380 X	3029	-0-	-1351	-0-	3029	2			N	-0-					212

ALEXANDER WELL #: 204H RRCID -> 266959 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11459 PERF.11609 - 15942

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 041099 COMPL. DATE 09/26/1966 TOTAL DEPTH 20085 PERF.19563 - 19952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	185	1	4778	2	N	-0-					-0-
07	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	285	1	4981	2	N	-0-					-0-
08	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
09	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	18856	2			N	-0-					-0-
10	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	246	1	5275	2	N	-0-					-0-
11	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	101	1	5370	2	N	-0-					-0-

BOWERS -B- WELL #: 2A RRCID -> 046208 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 20135

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS -E- WELL #: 1 RRCID -> 048096 COMPL. DATE 10/27/1969 TOTAL DEPTH 20416 PERF.19890 - 20244

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 4 RRCID -> 216445 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 19830 PERF.19321 - 19830

06	40901	X	40901	-0-	-0-	-0-	40901	2			N	-0-					-0-
07	40145	X	33813	-0-	-6332	-0-	33813	2			N	-0-					-0-
08	41323	X	15311	-0-	-26012	-0-	15311	2			N	-0-					-0-
09	39990	X	-0-	-0-	-39990	-0-					N	-0-					-0-
10	41323	X	-0-	-0-	-41323	-0-					N	-0-					-0-
11	55295	X	55295	-0-	-0-	-0-	55295	2			N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
ALEXANDER -D- WELL #: 4 RRCID -> 091414 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 20623 PERF.20310 - 20366

06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					102
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					102
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					102
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					102
*10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					102
*11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					102

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
ALEXANDER WELL #: 103 RRCID -> 076997 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13872 - 13886

06	T. A.		8424	-0-	8424	8424	8424	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		8279	-0-	8279	16703	8278	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	T. A.		8186	-0-	8186	24889	8186	2			Y	-0-					-0-
09	32753	X	7864	-0-	-24889	-0-	7864	2			Y	-0-					-0-
*10	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			Y	-0-					-0-
11	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	1	1	1			-0-

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MCMORDIE WELL #: 108 RRCID -> 084544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BOWERS -E- WELL #: 2 RRCID -> 082173 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 14170 PERF.13906 - 13928

06	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	190	1	4883	2	N	-0-			-0-
07	4774 X	4591	-0-	-183	-0-	248	1	4343	2	N	-0-			-0-
08	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-			-0-
09	15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	15735	2			N	-0-			-0-
10	4774 X	4750	-0-	-24	-0-	211	1	4539	2	N	-0-			-0-
11	5040 X	4180	-0-	-860	-0-	77	1	4103	2	N	-0-			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
B&W ALEXANDER 2 WELL #: 1 RRCID -> 201077 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13843 - 13853

06	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-			115
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-			115
08	2046 N	2021	-0-	-25	-0-	2021	2			N	-0-			115
09	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-			115
*10	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-			115
*11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-			115

WASHITA CREEK (MORROW 15225) 95355 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 1 RRCID -> 214192 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 20104 PERF.15194 - 15244

06	1650 N	1638	-0-	-12	-0-	1638	2			N	-0-			-0-
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
08	1736 N	609	-0-	-1127	-0-	609	2			N	-0-			-0-
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			-0-
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-			-0-

BOWERS -G- WELL #: 2 RRCID -> 279577 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 20210 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASHITA CREEK (PENN) 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FORGEY SWD SYSTEM WELL #: D 1 RRCID -> 052814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5841 - 5976

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASHITA CREEK (PENN) //CONT.// 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOWERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					187
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					187
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS, A. -ET- -AL- -F- WELL #: 1 RRCID -> 022782 COMPL. DATE 12/31/1960 TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A

06	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	501	-0-	-522	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	690	-0-	-426	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	660	N	374	-0-	-286	-0-	374	2			N	-0-					-0-

ELMCREEK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 229599 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599

06	15780	X	14392	-0-	-1388	-0-	14392	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	12689	-0-	-3617	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
08	16306	X	5095	-0-	-11211	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					N	-0-					-0-
10	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					-0-
11	18736	X	18736	-0-	-0-	-0-	18736	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 1254 RRCID -> 067878 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13778 - 13796

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) 95361 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 245389 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12314 - 12884

06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2006	2	18	9	N	16	113	1			57
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2083	2	9	9	N	8					65
08	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	2040	2	14	9	N	13					78
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2073	2	8	9	N	7					85
10	2077	N	1898	-0-	-179	-0-	1887	2	11	9	N	10					95
11	1980	N	1853	-0-	-127	-0-	1844	2	9	9	N	8					103

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLEN 8 WELL #: 108 RRCID -> 155757 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7952 - 8188

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) //CONT.// 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLEN 8 WELL #: 208 RRCID -> 186996 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7908 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	227	2	2	9	N	2					33
07	217 N	90	-0-	-127	-0-	87	2	3	9	N	3					36
08	217 N	157	-0-	-60	-0-	145	2	12	9	N	11					47
09	240 N	187	-0-	-53	-0-	176	2	11	9	N	10					57
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	230	2	4	9	N	4					61
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					61

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
ALEXANDER WELL #: 107 RRCID -> 078053 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13824 - 13840

06	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					28
07	2666 N	2401	-0-	-265	-0-	2401	2			N	-0-					28
08	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2630	2	2	9	N	2					30
09	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2539	2	3	9	N	3					33
*10	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					20
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
NELL, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 168139 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD (MORROW UPPER) 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WATERFIELD -16- WELL #: 1 RRCID -> 107429 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 16 WELL #: 2 RRCID -> 159162 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERS (ATOKA) 95460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WATERS, OLIVER ET UX WELL #: 1240 RRCID -> 133249 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST PARK (ATOKA) 96537 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 264540 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	164	-0-	-436	-0-	164	2		N	-0-			64
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			64
08	434 N	266	-0-	-168	-0-	266	2		N	-0-			64
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			64
10	682 N	476	-0-	-206	-0-	476	2		N	-0-			64
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	2		N	-0-			64

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BASIN ROYALTY WELL #: 103 RRCID -> 197903 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

WEST PARK (GRANITE WASH) 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOLMES 17 WELL #: 1 RRCID -> 216824 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 15454 PERF.11976 - 14191

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2023 - WELL PLUGGED 07/28/23

ZYBACH 19 WELL #: 1 RRCID -> 219322 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2023 - WELL PLUGGED 8/3/2023

MMGL TXPH, LLC 101619
MITCHELL, MARY -10- WELL #: 1 RRCID -> 151120 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 14342

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 152677 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 207128 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

EFFIE HAYES 18 WELL #: 1 RRCID -> 209079 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1040	-0-	-820	-0-	1010	2	30	9	Y	27	23	1	1	8	7
07	1798	N	716	-0-	-1082	-0-	690	2	26	9	Y	24	24	1			7
08	1643	N	760	-0-	-883	-0-	687	2	73	9	Y	66	68	1			5
09	1050	N	665	-0-	-385	-0-	631	2	34	9	Y	31	21	1			15
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	783	2	17	9	Y	15	24	1			8
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					8

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224

06	510	N	349	-0-	-161	-0-	348	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	389	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	413	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	360	N	284	-0-	-76	-0-	283	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

EFFIE HAYES 18 WELL #: 2 RRCID -> 212671 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231

06	2970	N	2206	-0-	-764	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4627	-0-	1527	1527	4627	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3413	-0-	313	1840	3412	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	3000	N	3388	-0-	388	2228	3388	2			Y	-0-					-0-
*10	4889	X	2661	-0-	-2228	-0-	2660	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 3 RRCID -> 213763 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 4 RRCID -> 216823 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 14217

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 3 RRCID -> 217255 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
REID 9 WELL #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					3
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	345	2	18	9	Y	16					19
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	481	2	39	9	Y	35	1	8			53
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			Y	-0-					53
10	341	N	215	-0-	-126	-0-	213	2	2	9	Y	2					57
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	Y	5					62

REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248

06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					38
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	393	2	28	9	N	25					63
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	445	2	31	9	N	28	1	8			90
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	N	2					92
10	434	N	279	-0-	-155	-0-	275	2	4	9	N	4					69
11	450	N	154	-0-	-296	-0-	152	2	2	9	N	2	1	1			70

WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13771 PERF.11940 - 13660

06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1959	2	1	9	Y	1	60	1	1	8	72
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2117	2	21	9	Y	19	1	8			90
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1947	2	51	9	Y	46	1	8			135
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1976	2	29	9	Y	26					161
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2122	2	18	9	Y	16					177
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1955	2	21	9	Y	19	1	1			195

FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326

06	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 4 RRCID -> 229828 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 14441 PERF.12068 - 14292

06	2190	N	1697	-0-	-493	-0-	1638	2	59	9	Y	54	46	1	1	8	14
07	2263	N	892	-0-	-1371	-0-	837	2	55	9	Y	50	49	1	1	8	14
08	2263	N	1206	-0-	-1057	-0-	1055	2	151	9	Y	137	136	1	4	8	11
09	1710	N	1508	-0-	-202	-0-	1435	2	73	9	Y	66	43	1	3	8	31
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1657	2	32	9	Y	29	47	1			16
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					16

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 4 RRCID -> 234032 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 14214

06	960 N	928	-0-	-32	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	3	1	991	2	Y	-0-					-0-
09	930 N	451	-0-	-479	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
10	961 N	800	-0-	-161	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
11	960 N	801	-0-	-159	-0-	800	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 7 RRCID -> 235480 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227

06	270 X	88	-0-	-182	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	248 X	91	-0-	-157	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	155 X	62	-0-	-93	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	150 X	19	-0-	-131	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
10	110 X	110	-0-	-0-	-0-	72	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	90 X	82	-0-	-8	-0-	18	1	64	2	Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 213H RRCID -> 236341 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 7H RRCID -> 237116 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 14675

06	3300 X	1805	-0-	-1495	-0-	1805	2			Y	-0-					47
07	3410 X	2610	-0-	-800	-0-	2610	2			Y	-0-					47
08	3410 X	2669	-0-	-741	-0-	2668	2	1	9	Y	1	1	8			47
09	2820 X	2689	-0-	-131	-0-	2689	2			Y	-0-					47
10	2883 X	2444	-0-	-439	-0-	2444	2			Y	-0-					47
11	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2778	2	1	9	Y	1	1	1			47

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOLT SWD WELL #: 1 RRCID -> 238167 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 9 RRCID -> 238979 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277

06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	3	1	1084	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	970	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HOLT 20 WELL #: 3 H RRCID -> 239141 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612

06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	738	1	24	2	Y	29	156	1			30
						32	9									
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	675	1	64	9	Y	58					88
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	725	1	65	9	Y	59					147
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	750	1	114	9	Y	104	177	1			74
*10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	758	1	780	2	Y	41					115
						45	9									
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	750	1	66	9	Y	60					175

FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUMAN-ZYBACH 16 WELL #: 10H RRCID -> 242764 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319

06	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			Y	-0-					13
07	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			Y	-0-					13
08	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			Y	-0-					13
09	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			Y	-0-					13
10	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			Y	-0-					13
11	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			Y	-0-					13

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2744	-0-	-106	-0-	232	1	2510	2	Y	2	19	1			37
							2	9									
07	2945	X	2942	-0-	-3	-0-	248	1	2672	2	Y	20	7	1			50
							22	9									
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	248	1	2717	2	Y	38					88
							42	9									
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	240	1	3077	2	Y	44					132
							48	9									
10	2945	X	2160	-0-	-785	-0-	243	1	1897	2	Y	18					150
							20	9									
11	2850	N	2359	-0-	-491	-0-	240	1	2093	2	Y	24	1	1			173
							26	9									

FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322

06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					13
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	2	1	8			14
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	Y	8	1	8			21
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	579	2	102	9	Y	93					114
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	473	2	7	9	Y	6					120
11	480	N	266	-0-	-214	-0-	266	2			Y	-0-					120

FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 9 RRCID -> 244411 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229

06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 10 RRCID -> 244414 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174

06	2190	N	1990	-0-	-200	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2011	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	961	-0-	-1019	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1753	-0-	-262	-0-	1753	2			Y	-0-					2
11	2040	N	1705	-0-	-335	-0-	1705	2			Y	-0-					2

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
EDEN 11 WELL #: 2 RRCID -> 246572 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ZYBACH 19 WELL #: 2 RRCID -> 246764 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912

06	3000	N	827	-0-	-2173	2063	820	2	7	9	Y	6	1	8			54
07	3100	N	1043	-0-	-2057	6	1022	2	21	9	Y	19	1	8			72
08	974	N	968	-0-	-6	-0-	960	2	8	9	Y	7	4	8			75
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1289	2	22	9	Y	20	1	8			94
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1659	2	14	9	Y	13					107
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2312	2	9	9	Y	8					115

HOLMES 17 WELL #: 5 H RRCID -> 247198 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 5 H RRCID -> 248376 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 13729 PERF.12100 - 13572

06	4740	X	3339	-0-	-1401	-0-	3203	2	136	9	Y	124	102	1	6	8	32
07	4898	X	4176	-0-	-722	-0-	4054	2	122	9	Y	111	107	1	6	8	30
08	4898	X	4329	-0-	-569	-0-	3982	2	347	9	Y	315	299	1	22	8	24
09	4620	X	3731	-0-	-889	-0-	3574	2	157	9	Y	143	94	1	6	8	67
10	4774	X	3168	-0-	-1606	-0-	3096	2	72	9	Y	65	103	1			36
11	4200	X	3428	-0-	-772	-0-	3427	2	1	9	Y	1	1	1			36

HELTON 18 WELL #: 2 RRCID -> 248783 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703

06	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	360	1	4988	2	Y	58					178
							64	9									
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	359	1	4224	2	Y	52	171	1			59
							57	9									
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	372	1	3901	2	Y	29	1	8			87
							32	9									
09	3750	X	3472	-0-	-278	-0-	357	1	3002	2	Y	103	1	8			189
							113	9									
10	3875	X	3078	-0-	-797	-0-	372	1	2661	2	Y	41					230
							45	9									
11	3750	X	2807	-0-	-943	-0-	360	1	2397	2	Y	45					275
							50	9									

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5118	-0-	-822	-0-	150	1	4904	2	Y	58					212
							64	9									
07	6138	X	4389	-0-	-1749	-0-	155	1	4204	2	Y	27	159	1			80
							30	9									
08	6045	X	4462	-0-	-1583	-0-	155	1	4257	2	Y	45	1	8			124
							50	9									
09	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	150	1	5819	2	Y	40					164
							44	9									
10	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	13572	2	53	9	Y	48	1	1			209
*11	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8581	2	61	9	Y	55	178	1			86

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553

06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4303	2	110	9	Y	100	1	8			194
07	4433	X	4410	-0-	-23	-0-	4374	2	36	9	Y	33	1	8			226
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4408	2	43	9	Y	39	148	1	3	8	114
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4679	2	23	9	Y	21	1	8			134
10	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5206	2	85	9	Y	77					224
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4672	2	95	9	Y	86	176	1			134

ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822

06	2730	X	2470	-0-	-260	-0-	480	1	1990	2	Y	-0-					30
07	2821	X	2710	-0-	-111	-0-	496	1	2213	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
08	2821	X	2007	-0-	-814	-0-	496	1	1469	2	Y	38					68
							42	9									
09	2730	X	1490	-0-	-1240	-0-	475	1	960	2	Y	50					118
							55	9									
10	2697	N	1608	-0-	-1089	-0-	496	1	1073	2	Y	35					154
							39	9									
11	1950	N	1486	-0-	-464	-0-	480	1	960	2	Y	42	1	1			195
							46	9									

REID 9 WELL #: 5H RRCID -> 259725 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519

06	2760	N	2576	-0-	-184	-0-	2537	2	39	9	Y	35					159
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2598	2	31	9	Y	28					187
08	2728	N	2467	-0-	-261	-0-	2442	2	25	9	Y	23	150	1	2	8	58
09	2580	N	2393	-0-	-187	-0-	2353	2	40	9	Y	36					94
10	2635	N	2591	-0-	-44	-0-	2563	2	28	9	Y	25					109
11	2400	N	2371	-0-	-29	-0-	2298	2	73	9	Y	66					175

EDEN 11 WELL #: 3H RRCID -> 260578 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143

06	3660	X	2906	-0-	-754	-0-	2873	2	33	9	Y	30					60
07	3782	X	2848	-0-	-934	-0-	2822	2	26	9	Y	24					84
08	3782	X	2259	-0-	-1523	-0-	2233	2	26	9	Y	24	1	8			107
09	3450	X	2221	-0-	-1229	-0-	2197	2	24	9	Y	22					129
10	3565	X	1919	-0-	-1646	-0-	1886	2	33	9	Y	30					159
11	2910	X	1794	-0-	-1116	-0-	1765	2	29	9	Y	26	1	1			184

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 6H RRCID -> 262425 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484

06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2709	2	36	9	Y	33	8	8			35
07	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	2942	2	124	9	Y	113	9	8			139
08	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	2945	2	102	9	Y	93	179	1	33	8	20
09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2693	2	125	9	Y	114	9	8			125
10	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2546	2	100	9	Y	91	166	1			50
11	3000	N	3345	-0-	345	345	3203	2	142	9	Y	129	2	1			177

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 5H RRCID -> 263263 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	1853	-0-	-1627	-0-	1843	2	10	9	Y	9	1	8			127
07	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	3432	2	34	9	Y	31	1	8			157
08	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9061	2	57	9	Y	52	157	1	5	8	47
09	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7476	2	18	9	Y	16	1	8			62
10	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10115	2	52	9	Y	47					119
11	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10166	2	45	9	Y	41	1	1			159

EDEN 11 WELL #: 4H RRCID -> 263980 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413

06	4590	X	3192	-0-	-1398	-0-	3018	2	174	9	Y	158	13	8			278
07	4743	X	3823	-0-	-920	-0-	3681	2	142	9	Y	129	173	1	13	8	221
08	4743	X	3976	-0-	-767	-0-	3734	2	242	9	Y	220	159	1	51	8	231
09	4590	X	3341	-0-	-1249	-0-	3206	2	135	9	Y	123	168	1	14	8	172
10	4712	X	2933	-0-	-1779	-0-	2839	2	94	9	Y	85	181	1			142
11	3840	X	3495	-0-	-345	-0-	3411	2	84	9	Y	76	6	1			212

HOLT 20 WELL #: 4H RRCID -> 264800 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634

06	2970	X	2605	-0-	-365	-0-	2539	2	66	9	Y	60	1	8			149
07	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	2924	2	74	9	Y	67	163	1	1	8	52
08	3069	X	2639	-0-	-430	-0-	2566	2	73	9	Y	66	3	8			115
09	2970	X	2493	-0-	-477	-0-	2425	2	68	9	Y	62					177
10	3038	X	2755	-0-	-283	-0-	2711	2	44	9	Y	40	169	1			48
11	2910	X	2553	-0-	-357	-0-	2479	2	74	9	Y	67					115

ZYBACH WELL #: 613H RRCID -> 264864 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667

06	6210	X	5059	-0-	-1151	-0-	4989	2	70	9	Y	64					146
07	6417	X	4301	-0-	-2116	-0-	4260	2	41	9	Y	37	162	1	1	8	20
08	6417	X	4939	-0-	-1478	-0-	4871	2	68	9	Y	62					82
09	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6586	2	123	9	Y	112					194
10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6001	2	67	9	Y	61	165	1			91
*11	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7249	2	110	9	Y	100	3	1			188

REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913

06	2850	N	2642	-0-	-208	-0-	150	1	2452	2	Y	36	1	8			78
							40	9									
07	2945	N	2651	-0-	-294	-0-	75	1	2533	2	Y	39					117
							43	9									
08	2914	N	2033	-0-	-881	-0-	2001	2	32	9	Y	29	1	8			145
09	2640	N	1993	-0-	-647	-0-	5	1	1974	2	Y	13					158
							14	9									
10	2666	N	2131	-0-	-535	-0-	2098	2	33	9	Y	30					188
11	3000	N	3720	-0-	720	720	3670	2	50	9	Y	45					233

HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373

06	5040	X	4334	-0-	-706	-0-	2	1	4326	2	Y	5	147	1			32
							6	9									
07	5208	X	4508	-0-	-700	-0-	4508	2			Y	-0-					32
08	5208	X	4454	-0-	-754	-0-	4448	2	6	9	Y	5					37
09	5040	X	4412	-0-	-628	-0-	4392	2	20	9	Y	18					55
10	5053	X	4572	-0-	-481	-0-	4561	2	11	9	Y	10					65
11	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4341	2	15	9	Y	14					79

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HELTON 18 WELL #: 4H RRCID -> 266394 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1126	-0-	-374	-0-	1081	2	45	9	Y	41	161	1	1	8	42
07	1550	N	1097	-0-	-453	-0-	1054	2	43	9	Y	39	1	8			80
08	1426	N	1061	-0-	-365	-0-	1024	2	37	9	Y	34	2	8			112
09	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	1001	2	42	9	Y	38					150
10	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	997	2	59	9	Y	54	181	1			23
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1092	2	62	9	Y	56					79

HELTON 18 WELL #: 5H RRCID -> 267157 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12096 - 16503

06	2910	X	2536	-0-	-374	-0-	2495	2	41	9	Y	37	1	8			175
07	3007	X	2222	-0-	-785	-0-	2196	2	26	9	Y	24	168	1	1	8	30
08	2728	N	2160	-0-	-568	-0-	2130	2	30	9	Y	27	2	8			55
09	2550	N	2156	-0-	-394	-0-	2117	2	39	9	Y	35	1	8			89
10	2232	N	1964	-0-	-268	-0-	1873	2	91	9	Y	83	83	1			113
11	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	1876	2	136	9	Y	124	124	1			113

HELTON 18 WELL #: 6SL RRCID -> 267168 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12250 - 16473

06	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	14692	2	377	9	Y	343	318	1	9	8	221
07	17053	X	17053	-0-	-0-	-0-	16668	2	385	9	Y	350	363	1	9	8	199
08	17701	X	17079	-0-	-622	-0-	16665	2	414	9	Y	376	348	1	33	8	194
09	17130	X	16543	-0-	-587	-0-	16147	2	396	9	Y	360	339	1	8	8	207
10	17174	X	1422	-0-	-15752	-0-	1292	2	130	9	Y	118	64	1			104
11	16530	X	1396	-0-	-15134	-0-	1224	2	172	9	Y	156	95	1			165

HOLMES 17 WELL #: 8H RRCID -> 267846 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12280 - 17093

06	9600	X	7263	-0-	-2337	-0-	7175	2	88	9	Y	80	3	8			195
07	9920	X	7860	-0-	-2060	-0-	7774	2	86	9	Y	78	158	1	3	8	112
08	9920	X	8171	-0-	-1749	-0-	8077	2	94	9	Y	85	162	1	10	8	25
09	8340	X	8068	-0-	-272	-0-	7974	2	94	9	Y	85	3	8			107
10	8060	X	7816	-0-	-244	-0-	7727	2	89	9	Y	81					188
*11	7920	X	6944	-0-	-976	-0-	6853	2	91	9	Y	83	176	1			95

HOLMES 17 WELL #: 6H RRCID -> 267972 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12125 - 16203

06	6300	X	4997	-0-	-1303	-0-	4888	2	109	9	N	99	1	8			195
07	6231	X	5067	-0-	-1164	-0-	4956	2	111	9	N	101	161	1	1	8	134
08	6045	X	4599	-0-	-1446	-0-	4500	2	99	9	N	90	163	1	2	8	59
09	5460	X	5260	-0-	-200	-0-	5122	2	138	9	N	125	1	8			183
10	5177	X	4662	-0-	-515	-0-	4508	2	154	9	N	140	214	1			121
11	5010	X	3678	-0-	-1332	-0-	3533	2	145	9	N	132	60	1			193

EDEN 11 WELL #: 5SL RRCID -> 269821 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.12125 - 16650

06	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	6913	2	157	9	Y	143	4	8			234
07	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	12496	2	256	9	Y	233	183	1	5	8	279
08	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11526	2	265	9	Y	241	169	1	35	8	316
09	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11040	2	304	9	Y	276	349	1	9	8	234
*10	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7186	2	97	9	Y	88					145
*11	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7481	2	123	9	Y	112	175	1			82

HOLT 20 WELL #: 7H RRCID -> 269856 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12327 - 14383

06	2280	X	1626	-0-	-654	-0-	1590	2	36	9	N	33	124	1	1	8	104
07	2201	X	1891	-0-	-310	-0-	1859	2	32	9	N	29	1	8			132
08	2077	X	1914	-0-	-163	-0-	1871	2	43	9	N	39	3	8			168
09	2010	X	1813	-0-	-197	-0-	1772	2	41	9	N	37	1	8			204
10	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	1812	2	57	9	N	52					236
*11	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	1666	2	42	9	N	38	181	1			93

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
EDEN 11 WELL #: 8H RRCID -> 270359 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12102 - 16753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	10	9	Y	9	1	8			48
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2235	2	14	9	Y	13	1	8			60
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2017	2	12	9	Y	11	3	8			68
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1688	2	9	9	Y	8	1	8			75
*10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	14					87
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					87

HOLMES 17 WELL #: 9H RRCID -> 270424 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12380 - 17153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	6985	-0-	-1265	-0-	6902	2	83	9	N	75					114
07	8525	X	7177	-0-	-1348	-0-	7090	2	87	9	N	79	178	1			15
08	7781	X	7064	-0-	-717	-0-	6977	2	87	9	N	79					94
09	7260	X	6482	-0-	-778	-0-	6402	2	80	9	N	73					167
10	7316	X	7135	-0-	-181	-0-	7072	2	63	9	N	57	170	1			57
11	6990	X	6302	-0-	-688	-0-	6217	2	85	9	N	77					134

ZYBACH 19 WELL #: 5H RRCID -> 270427 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12390 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3526	2	141	9	N	128	158	1	10	8	70
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3443	2	127	9	N	115	9	8			176
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3378	2	155	9	N	141	161	1	36	8	120
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	5	1	3438	2	N	121	168	1	9	8	64
							133	9									
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3259	2	112	9	N	102	1	1			167
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2463	2	117	9	N	106	179	1			94

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 8H RRCID -> 270627 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12610 - 16993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	14225	2	111	9	N	101	6	8			237
07	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5040	2	105	9	N	95	165	1	5	8	162
08	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5417	2	133	9	N	121	21	8			262
09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4814	2	117	9	N	106	331	1	5	8	32
10	5053	X	4944	-0-	-109	-0-	4841	2	103	9	N	94					129
*11	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4840	2	102	9	N	93	172	1			50

HOLT 20 WELL #: 6H RRCID -> 270977 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12440 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57214	X	6909	-0-	-50305	-0-	750	1	6032	2	Y	115	165	1	4	8	134
							127	9									
07	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	425	1	7320	2	Y	75	156	1	3	8	50
							83	9									
08	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	327	1	9100	2	Y	87	8	8			129
							96	9									
09	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	75	1	11513	2	Y	42	2	8			169
							46	9									
*10	7781	X	1302	-0-	-6479	-0-	709	1	494	2	Y	90	173	1			122
							99	9									
11	7530	X	2260	-0-	-5270	-0-	2180	2	80	9	Y	73					195

EDEN 11 WELL #: 6H RRCID -> 271312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2781	2	111	9	Y	101	9	8			159
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3759	2	109	9	Y	99	176	1	10	8	72
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3791	2	144	9	Y	131	38	8			165
09	3000	N	3781	-0-	781	781	3670	2	111	9	Y	101	162	1	10	8	94
*10	3936	X	3155	-0-	-781	-0-	3053	2	102	9	Y	93	1	1			199
*11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3668	2	94	9	Y	85	182	1			102

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

ZYBACH 19 WELL #: 4H RRCID -> 272109 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12512 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2846	2	128	9	Y	116	17	8			169
07	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	2624	2	130	9	Y	118	169	1	16	8	102
08	2945	X	2934	-0-	-11	-0-	2759	2	175	9	Y	159	153	1	59	8	49
09	2850	X	2843	-0-	-7	-0-	2714	2	129	9	Y	117	14	8			152
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4026	2	223	9	Y	203	276	1			106
11	2850	X	2537	-0-	-313	-0-	2293	2	244	9	Y	222	142	1			186

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 7H RRCID -> 272256 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12560 - 16883

06	8250	X	7950	-0-	-300	-0-	7838	2	112	9	N	102	4	8			169
07	8525	X	8258	-0-	-267	-0-	8186	2	72	9	N	65	159	1	3	8	72
08	8525	X	8013	-0-	-512	-0-	7908	2	105	9	N	95	16	8			151
09	8250	X	7858	-0-	-392	-0-	7781	2	77	9	N	70	4	8			217
10	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8701	2	103	9	N	94	173	1			146
11	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8407	2	50	9	N	45	1	1			190

EDEN 11 SL WELL #: 7H RRCID -> 272715 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12299 PERF.12270 - 16971

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON 18 SL WELL #: 8H RRCID -> 276285 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12390 - 17103

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES-REID 18-9 MD EX WELL #: 1HR RRCID -> 283999 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12502 - 20822

06	20670	X	16570	-0-	-4100	-0-	15923	2	647	9	Y	588	514	1	25	8	209
07	21837	X	21837	-0-	-0-	-0-	21129	2	708	9	Y	644	669	1	23	8	161
08	21359	X	18251	-0-	-3108	-0-	17594	2	657	9	Y	597	506	1	82	8	170
09	19950	X	16398	-0-	-3552	-0-	15774	2	624	9	Y	567	666	1	21	8	50
10	21359	X	13774	-0-	-7585	-0-	13232	2	542	9	Y	493	339	1			204
*11	20670	X	11933	-0-	-8737	-0-	11467	2	466	9	Y	424	520	1			108

HAYES-REID 18-9 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 285098 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 12159 PERF.12500 - 22598

06	17760	X	17489	-0-	-271	-0-	17094	2	395	9	Y	359	172	1	7	8	267
07	18352	X	18267	-0-	-85	-0-	17835	2	432	9	Y	393	526	1	7	8	127
08	18352	X	17759	-0-	-593	-0-	17382	2	377	9	Y	343	338	1	23	8	109
09	17760	X	16810	-0-	-950	-0-	16341	2	469	9	Y	426	328	1	7	8	200
10	18352	X	16055	-0-	-2297	-0-	15624	2	431	9	Y	392	333	1			259
*11	17670	X	17547	-0-	-123	-0-	17084	2	463	9	Y	421	526	1			154

CUTLASS MD WELL #: 2H RRCID -> 294706 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12325 - 18164

06	72900	X	49574	-0-	-23326	-0-	47060	2	2514	9	N	2285	2009	1			312
07	50333	X	50333	-0-	-0-	-0-	47815	2	2518	9	N	2289	2327	1			274
08	60481	X	47699	-0-	-12782	-0-	45794	2	1905	9	N	1732	1849	1			157
09	55290	X	44919	-0-	-10371	-0-	42971	2	1948	9	N	1771	1700	1			228
10	55149	X	43606	-0-	-11543	-0-	41883	2	1723	9	N	1566	1546	1			248
*11	49560	X	41493	-0-	-8067	-0-	39747	2	1746	9	N	1587	1551	1			284

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CUTLASS MD WELL #: 1H RRCID -> 295317 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12648 - 22322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	59990	-0-	59990	1301468	57446	2	2544	9	N	2313	2035	1			323
07	0	Z	61512	-0-	61512	1362980	58926	2	2586	9	N	2351	2489	1			185
08	0	Z	58295	-0-	58295	1421275	55989	2	2306	9	N	2096	2184	1			97
09	0	Z	54331	-0-	54331	1475606	51964	2	2367	9	N	2152	2024	1			225
10	1528722	X	53116	-0-	-1475606	-0-	50997	2	2119	9	N	1926	1908	1			243
*11	50497	X	50497	-0-	-0-	-0-	48555	2	1942	9	N	1765	1726	1			282

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ZYBACH WELL #: 207 RRCID -> 237499 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11845 - 13632

06	3000	N	1598	-0-	-1402	818	1598	2			Y	-0-					134
07	2546	N	1728	-0-	-818	-0-	1684	2	44	9	Y	40					174
08	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	1735	2	59	9	Y	54	91	1			137
09	1590	N	1198	-0-	-392	-0-	1186	2	12	9	Y	11					148
10	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	1585	2	15	9	Y	14					162
11	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	1595	2	24	9	Y	22	96	1			88

ZYBACH WELL #: 307 RRCID -> 243627 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148

06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	324	1	700	2	N	-0-					196
07	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	334	1	809	2	N	-0-	4	5			192
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	335	1	1290	2	N	64	156	1			100
							70	9									
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	324	1	1108	2	N	-0-					100
10	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	194	1	883	2	N	26					126
							29	9									
11	1440	N	1065	-0-	-375	-0-	1046	2	19	9	N	17	65	1			78

ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					80
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	592	2	56	9	N	51					131
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	935	2	20	9	N	18	63	1			86
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	541	2	6	9	N	5					91
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					91
11	720	N	428	-0-	-292	-0-	413	2	15	9	N	14					105

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	4068	-0-	-282	-0-	850	1	3204	2	N	13					103
							14	9									
07	4495	X	4434	-0-	-61	-0-	878	1	3460	2	N	87					190
							96	9									
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	878	1	3628	2	N	65	153	1			102
							72	9									
09	4380	X	2388	-0-	-1992	-0-	850	1	1537	2	N	1					103
							1	9									
10	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	878	1	4502	2	N	81					184
							89	9									
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	850	1	3808	2	N	72	178	1			78
							79	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LEE 5 WELL #: 5 RRCID -> 218307 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 15 WELL #: 2H RRCID -> 253350 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463

06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5633	2	188	9	N	171	187	1			374
07	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5282	2	91	9	N	83	178	1			279
08	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	6900	2	153	9	N	139	352	1			66
09	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4138	2	69	9	N	63					129
10	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4164	2	147	9	N	134	185	1			78
11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4749	2	172	9	N	156					234

ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 16183

06	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6879	2	113	9	N	103					335
07	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6857	2	98	9	N	89	170	1			254
08	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6299	2	95	9	N	86					340
09	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6170	2	101	9	N	92	171	1			261
10	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5301	2	43	9	N	39					300
11	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7609	2	123	9	N	112	193	1			219

WEST PARK (UPPER MORROW) 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 166919 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON 18 WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015

06	6600	X	4177	-0-	-2423	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	3	-0-	-6817	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
10	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-

WEST PARK (UPPER MORROW) //CONT.// 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLSTON ESTATE WELL #: 1023 RRCID -> 171740 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511

06	3360 X	2941	-0-	-419	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
07	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
08	4371 X	4165	-0-	-206	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
09	4230 X	4077	-0-	-153	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
*10	4371 X	4215	-0-	-156	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
*11	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 246748 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 14897

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER-PAN (HUNTON) 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
BRONCO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 072549 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14819 - 14857

06	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	9091	2	156	9	N	142	179	1			113
07	9145 X	8842	-0-	-303	-0-	8682	2	160	9	N	145					258
08	9145 X	8890	-0-	-255	-0-	8886	2	4	9	N	4					262
09	9240 X	7978	-0-	-1262	-0-	7978	2			N	-0-					262
10	9548 X	8164	-0-	-1384	-0-	8164	2			N	-0-					262
11	9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					262

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMS, S. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060938 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14672 - 14699

06	11880 X	10274	-0-	-1606	-0-	10244	2	30	9	N	27					185
07	12214 X	12197	-0-	-17	-0-	12182	2	15	9	N	14	172	1			27
08	12214 X	11984	-0-	-230	-0-	11984	2			N	-0-					27
09	11610 X	11576	-0-	-34	-0-	11576	2			N	-0-					27
10	12183 X	11677	-0-	-506	-0-	11677	2			N	-0-					27
11	11790 X	11324	-0-	-466	-0-	11324	2			N	-0-					27

CITY OF SHAMROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061598 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870

06	6300 X	5911	-0-	-389	-0-	5863	2	48	9	N	44	186	1			43
07	6510 X	6129	-0-	-381	-0-	6129	2			N	-0-					43
08	6510 X	5963	-0-	-547	-0-	5963	2			N	-0-					43
09	6240 X	5841	-0-	-399	-0-	5841	2			N	-0-					43
10	6448 X	5493	-0-	-955	-0-	5493	2			N	-0-					43
11	5940 X	5711	-0-	-229	-0-	5711	2			N	-0-					43

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WARREN, G. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065255 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	4971	-0-	-2859	-0-	4971	2			N	-0-					135
07	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					135
08	8091	X	7961	-0-	-130	-0-	7961	2			N	-0-					135
09	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					135
10	8091	X	7907	-0-	-184	-0-	7907	2			N	-0-					135
11	7830	X	7606	-0-	-224	-0-	7606	2			N	-0-					135

BEENE, D.O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066090 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3453	-0-	-627	-0-	3431	2	22	9	N	20					225
07	4216	X	4036	-0-	-180	-0-	4036	2			N	-0-					225
08	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	3925	2	3	9	N	3					228
09	3810	X	3763	-0-	-47	-0-	3763	2			N	-0-					228
10	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	3882	2			N	-0-					228
11	3900	X	3760	-0-	-140	-0-	3760	2			N	-0-					228

SANDERS UNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066182 COMPL. DATE 11/14/1975 TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2219	-0-	-781	3569	2219	2			N	-0-					60
07	3100	N	2259	-0-	-841	2728	2259	2			N	-0-					60
08	3100	N	2280	-0-	-820	1908	2280	2			N	-0-					60
09	3000	N	2179	-0-	-821	1087	2179	2			N	-0-					60
10	3100	N	2479	-0-	-621	466	2479	2			N	-0-					60
11	2849	N	2383	-0-	-466	-0-	2366	2	17	9	N	15					75

LAYCOCK, C. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067596 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9810	X	9124	-0-	-686	-0-	9124	2			N	-0-					213
07	10137	X	8541	-0-	-1596	-0-	8500	2	41	9	N	37	150	1			100
08	10137	X	8955	-0-	-1182	-0-	8955	2			N	-0-					100
09	9810	X	9197	-0-	-613	-0-	9197	2			N	-0-					100
10	10137	X	9795	-0-	-342	-0-	9795	2			N	-0-					100
11	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2			N	-0-					100

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
FOSTER, G. I. WELL #: 1 RRCID -> 069332 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
DAVIS, PYLE WELL #: 1 RRCID -> 064581 COMPL. DATE 12/12/1975 TOTAL DEPTH 15008 PERF.14470 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3239	-0-	-691	-0-	3239	3			N	-0-					113
07	3968	X	3282	-0-	-686	-0-	3282	3			N	-0-					113
08	3782	X	3406	-0-	-376	-0-	3406	3			N	-0-					113
09	3660	X	3298	-0-	-362	-0-	3298	2			N	-0-					113
10	3782	X	3678	-0-	-104	-0-	3678	2			N	-0-					113
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					113

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WEISE 28 WELL #: 1 RRCID -> 170079 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					3
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					3
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					3
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					3
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					3
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JACO -A- WELL #: 1 RRCID -> 079305 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441

06	4410	X	3810	-0-	-600	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4546	-0-	-73	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4445	-0-	-174	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3294	-0-	-516	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE WELL #: 1A RRCID -> 081947 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, N. (MORROW) 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248149 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 249733 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

06	480	N	270	-0-	-210	-0-	234	2	36	9	N	33	183	1			5
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	790	2	25	9	N	23					28
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	423	2	199	9	N	181					209
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	206	2	31	9	N	28	189	1			48
10	806	N	248	-0-	-558	-0-	225	2	23	9	N	21					69
11	600	N	202	-0-	-398	-0-	177	2	25	9	N	23					92

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 250038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248

06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					133
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					133
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					133
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					133
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					133
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					133

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	448	2	121	9	N	110					287
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	487	2	150	9	N	136	192	1			231
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	491	2	109	9	N	99					330
09	570	N	488	-0-	-82	-0-	438	2	50	9	N	45	193	1			182
10	651	N	486	-0-	-165	-0-	474	2	12	9	N	11					193
11	570	N	477	-0-	-93	-0-	458	2	19	9	N	17					210

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254792 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 269255 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
REYNOLDS WELL #: 5025H RRCID -> 256456 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627

06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					37
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					37
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					37
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					37
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	96	2	22	9	N	20					57
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					57

ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726

06	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	733	1	7067	2	N	171					204
							188	9									
07	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	744	1	7128	2	N	136	170	1			170
							150	9									
08	7967	X	7147	-0-	-820	-0-	775	1	6233	2	N	126	174	1			122
							139	9									
09	7710	X	6883	-0-	-827	-0-	750	1	5997	2	N	124	193	1			53
							136	9									
*10	7967	X	6591	-0-	-1376	-0-	775	1	5728	2	N	80					133
							88	9									
*11	7710	X	7201	-0-	-509	-0-	750	1	6142	2	N	281	196	1			218
							309	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
LANCASTER WELL #: 2058H RRCID -> 259702 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11278 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4629	-0-	-231	-0-	240	1	4298	2	Y	83					249
							91	9									
07	5022	X	4056	-0-	-966	-0-	244	1	3765	2	Y	43	171	1			121
							47	9									
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	245	1	4977	2	Y	61					182
							67	9									
09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	282	1	4777	2	Y	29					211
							32	9									
10	5022	X	1528	-0-	-3494	-0-	248	1	1168	2	Y	102	181	1			111
							112	9									
11	4860	X	1180	-0-	-3680	-0-	240	1	865	2	Y	68	1	1			178
							75	9									

ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

06	4620	X	3721	-0-	-899	-0-	677	1	2915	2	N	117					145
							129	9									
07	4464	X	3888	-0-	-576	-0-	746	1	3077	2	N	59	162	1			42
							65	9									
08	3999	X	3938	-0-	-61	-0-	775	1	3072	2	N	83					125
							91	9									
09	3870	X	3660	-0-	-210	-0-	750	1	2863	2	N	43	125	1			43
							47	9									
*10	3999	X	3663	-0-	-336	-0-	775	1	2801	2	N	79					122
							87	9									
*11	3810	X	3774	-0-	-36	-0-	750	1	2872	2	N	138					260
							152	9									

REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311

06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7651	2	132	9	N	120					155
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5562	2	98	9	N	89	160	1			84
08	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7277	2	114	9	N	104	171	1			17
09	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7505	2	95	9	N	86					103
*10	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7318	2	116	9	N	105					208
*11	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7872	2	106	9	N	96	198	1			106

DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393

06	4800	X	3836	-0-	-964	-0-	733	1	3026	2	N	70					247
							77	9									
07	4960	X	4020	-0-	-940	-0-	735	1	3199	2	N	78	171	1			154
							86	9									
08	4960	X	4895	-0-	-65	-0-	775	1	3946	2	N	158					312
							174	9									
09	4800	X	4099	-0-	-701	-0-	742	1	3304	2	N	48	182	1			178
							53	9									
*10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	755	1	3694	2	N	73	176	1			75
							80	9									
*11	4740	X	3914	-0-	-826	-0-	747	1	3110	2	N	52					127
							57	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	235	1	4306	2	Y	45					152
							50	9									
07	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	248	1	5148	2	Y	43					195
							47	9									
08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	248	1	4637	2	Y	33					228
							36	9									
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	254	1	4119	2	Y	10	178	1			60
							11	9									
10	3999	X	1431	-0-	-2568	-0-	248	1	1133	2	Y	45					106
							50	9									
11	3870	X	1147	-0-	-2723	-0-	240	1	851	2	Y	51	1	1			156
							56	9									

LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957

06	660	N	349	-0-	-311	-0-	324	1	25	9	Y	23					80
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	444	1	556	2	Y	24					104
							26	9									
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	485	1	1596	2	Y	60					164
							66	9									
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	503	1	940	2	Y	60					224
							66	9									
10	3100	N	3771	-0-	671	671	496	1	3147	2	Y	116	185	1			80
							128	9									
*11	3000	N	3261	-0-	261	932	480	1	2687	2	Y	85	1	1			164
							94	9									

LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
EDWARDS WELL #: RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
REYNOLDS '25' WELL #: 1H RRCID -> 270426 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12486 - 16308

06	4350	X	2960	-0-	-1390	-0-	28	1	2888	2	N	40					254
							44	9									
07	4185	X	3267	-0-	-918	-0-	31	1	3200	2	N	33	182	1			105
							36	9									
08	4247	X	4041	-0-	-206	-0-	30	1	3955	2	N	51					156
							56	9									
09	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	30	1	4992	2	N	74					230
							81	9									
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	30	1	4735	2	N	57					287
							63	9									
11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	29	1	4492	2	N	59	187	1			159
							65	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELMORE '23' WELL #: 1H RRCID -> 270671 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12559 - 16694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	4103	-0-	-1777	-0-	28	1	4007	2	N	62					242
							68	9									
07	6386	X	5726	-0-	-660	-0-	31	1	5608	2	N	79	193	1			128
							87	9									
08	6386	X	5970	-0-	-416	-0-	31	1	5837	2	N	93					221
							102	9									
09	6180	X	5581	-0-	-599	-0-	30	1	5481	2	N	64	187	1			98
							70	9									
10	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	31	1	5684	2	N	65					163
							72	9									
11	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	29	1	5777	2	N	61					224
							67	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865

06	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					33
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					33
08	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					33
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					33
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					33
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					33

ZYBACH WELL #: 6011H RRCID -> 256455 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392

06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	324	1	4741	2	Y	163	209	1			21
							179	9									
07	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	335	1	5130	2	Y	183	103	1			101
							201	9									
08	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	335	1	5776	2	Y	155	201	1			55
							171	9									
09	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	324	1	4595	2	Y	143					198
							157	9									
10	4619	X	4117	-0-	-502	-0-	335	1	3609	2	Y	157	111	1			244
							173	9									
11	4470	X	3929	-0-	-541	-0-	324	1	3425	2	Y	164	336	1			72
							180	9									

LUTHER WILLIS SL WELL #: 209H RRCID -> 256457 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 409H RRCID -> 256459 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BLASDEL WELL #: 204H RRCID -> 256471 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020 X	3036	-0-	-984	-0-	770	1	2145	2	N	110	154	1			61
						121	9									
07	3844 X	2758	-0-	-1086	-0-	796	1	1879	2	N	75					136
						83	9									
08	3844 X	2646	-0-	-1198	-0-	796	1	1785	2	N	59	93	1			102
						65	9									
09	3720 X	3091	-0-	-629	-0-	770	1	2174	2	N	134					236
						147	9									
10	3782 X	2965	-0-	-817	-0-	796	1	2083	2	N	78	188	1			126
						86	9									
11	3030 X	2741	-0-	-289	-0-	770	1	1862	2	N	99					225
						109	9									

BLASDEL WELL #: 304H RRCID -> 259024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372

06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3117	2	91	9	N	83	133	1			100
07	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2578	2	118	9	N	107	166	1			41
08	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2825	2	127	9	N	115					156
09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2908	2	99	9	N	90	191	1			55
10	1860 X	1508	-0-	-352	-0-	1350	2	158	9	N	144					199
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2780	2	135	9	N	123	190	1			132

ZYBACH WELL #: 5011H RRCID -> 259426 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307

06	4680 X	2992	-0-	-1688	-0-	522	1	2470	2	Y	-0-					-0-
07	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	539	1	3429	2	Y	-0-					-0-
08	4836 X	3179	-0-	-1657	-0-	539	1	2640	2	Y	-0-					-0-
09	4680 X	3275	-0-	-1405	-0-	522	1	2753	2	Y	-0-					-0-
10	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	539	1	7861	2	Y	-0-					-0-
11	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	522	1	3712	2	Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 4011H RRCID -> 259427 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556

06	3270 X	2427	-0-	-843	-0-	324	1	2097	2	N	5					57
						6	9									
07	3379 X	2413	-0-	-966	-0-	335	1	2075	2	N	3					60
						3	9									
08	3379 X	2548	-0-	-831	-0-	335	1	2089	2	N	113					173
						124	9									
09	2430 X	1962	-0-	-468	-0-	324	1	1616	2	N	20					193
						22	9									
10	2511 X	2317	-0-	-194	-0-	335	1	1951	2	N	28	176	1			45
						31	9									
11	2460 X	1062	-0-	-1398	-0-	324	1	697	2	N	37					82
						41	9									

LOTT WELL #: 2016H RRCID -> 259679 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638

06	5460 X	4739	-0-	-721	-0-	4555	2	184	9	N	167	190	1			109
07	5642 X	4464	-0-	-1178	-0-	4329	2	135	9	N	123	191	1			41
08	5642 X	5184	-0-	-458	-0-	4933	2	251	9	N	228	190	1			79
09	5220 X	2319	-0-	-2901	-0-	2254	2	65	9	N	59					138
10	5363 X	5117	-0-	-246	-0-	4967	2	150	9	N	136	192	1			82
11	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5366	2	191	9	N	174	196	1			60

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL 45 WELL #: 3045H RRCID -> 261987 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	1044	1	2867	2	N	214	350	1			100
							235	9									
07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	1079	1	2699	2	N	145	166	1			79
							160	9									
08	4526	X	3582	-0-	-944	-0-	1079	1	2386	2	N	106					185
							117	9									
09	4380	X	3302	-0-	-1078	-0-	1044	1	2137	2	N	110	159	1			136
							121	9									
10	4526	X	3816	-0-	-710	-0-	1079	1	2539	2	N	180					316
							198	9									
11	4140	X	2982	-0-	-1158	-0-	1044	1	1882	2	N	51	191	1			176
							56	9									

LOTT 15 WELL #: 2015H RRCID -> 262348 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989

06	3300	X	1066	-0-	-2234	-0-	1066	2			N	-0-					68
07	3410	X	902	-0-	-2508	-0-	902	2			N	-0-					68
08	3069	X	1087	-0-	-1982	-0-	1036	2	51	9	N	46					114
09	2190	X	721	-0-	-1469	-0-	713	2	8	9	N	7					121
10	1767	X	617	-0-	-1150	-0-	1	1	605	2	N	10					131
							11	9									
11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	684	1	5180	2	N	278	189	1			220
							306	9									

ELMORE WELL #: 2023H RRCID -> 262690 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

LOTT WELL #: 3016H RRCID -> 262705 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424

06	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	684	1	870	2	N	45					124
							50	9									
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	707	1	2034	2	N	48					172
							53	9									
08	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	137	1	1805	2	N	45	149	1			68
							50	9									
09	1590	X	1389	-0-	-201	-0-	1333	2	56	9	N	51					119
10	2790	X	1417	-0-	-1373	-0-	1387	2	30	9	N	27					146
11	2700	X	1475	-0-	-1225	-0-	1264	2	211	9	N	192	190	1			148

BLASDEL 45 WELL #: 4045H RRCID -> 262883 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LOTT WELL #: 4016H RRCID -> 263264 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	884	-0-	-376	-0-	360	1	524	2	N	-0-					74
07	1364	N	372	-0-	-992	-0-	372	1			N	-0-					74
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	72	1	1556	2	N	18					92
							20	9									
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1361	2	42	9	N	38					130
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1601	2	39	9	N	35					165
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1309	2	32	9	N	29					194

LOTT 15 WELL #: 3015H RRCID -> 263602 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337

06	3000	N	3368	-0-	368	9417	850	1	2407	2	N	101	164	1			28
							111	9									
07	12789	X	3372	-0-	-9417	-0-	878	1	2394	2	N	91					119
							100	9									
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	878	1	2269	2	N	132	173	1			78
							145	9									
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	850	1	2135	2	N	51					129
							56	9									
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	878	1	1887	2	N	72					201
							79	9									
11	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	850	1	1518	2	N	108	183	1			126
							119	9									

ZYBACH WELL #: 8011H RRCID -> 264643 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402

06	7620	X	5349	-0-	-2271	-0-	522	1	4675	2	Y	138					209
							152	9									
07	7874	X	5566	-0-	-2308	-0-	539	1	4889	2	Y	125	181	1			153
							138	9									
08	5983	X	3881	-0-	-2102	-0-	539	1	3201	2	Y	128	159	1			122
							141	9									
09	5790	X	2760	-0-	-3030	-0-	522	1	2128	2	Y	100					222
							110	9									
10	5983	X	1171	-0-	-4812	-0-	539	1	501	2	Y	119	185	1			156
							131	9									
*11	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	522	1	6538	2	Y	226	187	1			195
							249	9									

PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903

06	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5043	2	196	9	N	178	172	1			55
07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4555	2	226	9	N	205	156	1			104
08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4628	2	218	9	N	198	163	1			139
09	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7605	2	223	9	N	203	335	1			7
10	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4400	2	241	9	N	219					226
11	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7342	2	242	9	N	220	391	1			55

LUTHER WILLIS WELL #: 1SL RRCID -> 264929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	324	1	2938	2	N	75	190	1			119
							83	9									
07	3007	X	2964	-0-	-43	-0-	335	1	2573	2	N	51					170
							56	9									
08	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	335	1	5493	2	N	51					221
							56	9									
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	324	1	3895	2	N	71	160	1			132
							78	9									
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	335	1	4167	2	N	92					224
							101	9									
11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	324	1	3656	2	N	139	192	1			171
							153	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUTHER WILLIS WELL #: 2SL RRCID -> 264930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10860 X	10492	-0-	-368	-0-	10306	2	186	9	N	169	191	1			102
07	11222 X	9779	-0-	-1443	-0-	9581	2	198	9	N	180	177	1			105
08	11067 X	8450	-0-	-2617	-0-	8308	2	142	9	N	129	165	1			69
09	10710 X	7665	-0-	-3045	-0-	7525	2	140	9	N	127					196
10	10850 X	2497	-0-	-8353	-0-	2452	2	45	9	N	41	174	1			63
11	10500 X	1289	-0-	-9211	-0-	1289	2			N	-0-					63

LUTHER WILLIS SL WELL #: 0709H RRCID -> 264938 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11865 - 14943

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 609H RRCID -> 264953 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11749 - 15041

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 504H RRCID -> 265623 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11620 PERF.12285 - 17148

06	1710 X	1332	-0-	-378	-0-	1044	1	198	2	N	82	194	1			71
						90	9									
07	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1079	1	504	2	N	40					111
						44	9									
08	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	1079	1	1574	2	N	143	176	1			78
						157	9									
09	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	1044	1	2839	2	N	133					211
						146	9									
10	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	1079	1	2219	2	N	83	170	1			124
						91	9									
11	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	1044	1	1704	2	N	98					222
						108	9									

BLASDEL 43 WELL #: 3043H RRCID -> 265624 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11630 - 15833

06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	684	1	2038	2	N	47	96	1			25
						52	9									
07	2697 X	2546	-0-	-151	-0-	707	1	1786	2	N	48					73
						53	9									
08	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	707	1	2107	2	N	56	61	1			68
						62	9									
09	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	684	1	1898	2	N	60	100	1			28
						66	9									
10	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	707	1	2183	2	N	46					74
						51	9									
11	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	684	1	1898	2	N	72	115	1			31
						79	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL WELL #: 704H RRCID -> 265678 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 11946 PERF.12140 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2696	-0-	-304	3364	2518	2	178	9	N	162	188	1			164
07	3100	N	2044	-0-	-1056	2308	1861	2	183	9	N	166	146	1			184
08	3100	N	2875	-0-	-225	2083	2675	2	200	9	N	182	159	1			207
09	3000	N	2765	-0-	-235	1848	2602	2	163	9	N	148	186	1			169
10	3100	N	3079	-0-	-21	1827	2924	2	155	9	N	141	161	1			149
11	3000	N	3143	-0-	143	1970	2938	2	205	9	N	186	186	1			149

LOTT WELL #: 7016H RRCID -> 265695 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 17168 PERF.12490 - 16862

06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	1044	1	4095	2	Y	194	259	1			149
							213	9									
07	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	1079	1	4826	2	Y	166	120	1			195
							183	9									
08	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	1079	1	4866	2	Y	112	125	1			182
							123	9									
09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	1044	1	4548	2	Y	148	140	1			190
							163	9									
10	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	1079	1	5154	2	Y	162	138	1			214
							178	9									
11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	1044	1	4178	2	Y	166	267	1			113
							183	9									

ZYBACH WELL #: 7011H RRCID -> 265741 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516

06	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9733	2	129	9	Y	117	150	1			15
07	9858	X	9745	-0-	-113	-0-	9601	2	144	9	Y	131	74	1			72
08	9858	X	9766	-0-	-92	-0-	9644	2	122	9	Y	111	144	1			39
09	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9705	2	112	9	Y	102					141
10	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9821	2	123	9	Y	112	79	1			174
11	9540	X	9289	-0-	-251	-0-	9160	2	129	9	Y	117	240	1			51

GOAD WELL #: 0259H RRCID -> 265819 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826

06	3960	X	2889	-0-	-1071	-0-	2823	2	66	9	N	60					148
07	4092	X	3259	-0-	-833	-0-	3114	2	145	9	N	132	180	1			100
08	4216	X	2359	-0-	-1857	-0-	2237	2	122	9	N	111	161	1			50
09	4080	X	2041	-0-	-2039	-0-	1922	2	119	9	N	108					158
10	4216	X	2121	-0-	-2095	-0-	1941	2	180	9	N	164					322
11	3150	X	1644	-0-	-1506	-0-	1514	2	130	9	N	118	195	1			245

AUSTIN WELL #: 0355H RRCID -> 265891 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328

06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	1044	1	2359	2	N	100	169	1			104
							110	9									
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	1079	1	2337	2	N	135	163	1			76
							149	9									
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	1079	1	2205	2	N	138	169	1			45
							152	9									
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	1044	1	2316	2	N	146					191
							161	9									
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	1079	1	2258	2	N	173	191	1			173
							190	9									
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	1044	1	1938	2	N	132	187	1			118
							145	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LANCASTER WELL #: 0102H RRCID -> 266076 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2939	2	58	9	N	53					183
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3125	2	40	9	N	36					219
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3148	2	73	9	N	66	176	1			109
09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	850	1	2526	2	N	5					114
							6	9									
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	878	1	2288	2	N	76					190
							84	9									
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	850	1	2239	2	N	88					278
							97	9									

SWEETWATER WELL #: 3038H RRCID -> 270589 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693

06	3180	X	2733	-0-	-447	-0-	2406	2	327	9	N	297	350	1			125
07	3286	X	2988	-0-	-298	-0-	2654	2	334	9	N	304	366	1			63
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	2961	2	319	9	N	290	209	1			144
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	2804	2	322	9	N	293	429	1			8
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	2912	2	334	9	N	304	182	1			130
11	3180	X	2568	-0-	-612	-0-	2258	2	310	9	N	282	265	1			147

SWEETWATER WELL #: 238H RRCID -> 270683 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262

06	3450	X	2832	-0-	-618	-0-	2664	2	168	9	N	153	142	1			107
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	1079	1	2780	2	N	129	177	1			59
							142	9									
08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	1079	1	2854	2	N	152	99	1			112
							167	9									
09	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	1044	1	2738	2	N	144	231	1			25
							158	9									
10	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	1079	1	3112	2	N	207	50	1			182
							228	9									
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	1044	1	2994	2	N	156	264	1			74
							172	9									

PYLE SL WELL #: 4009H RRCID -> 275625 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 2043H RRCID -> 275934 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295

06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	1044	1	1994	2	N	147	150	1			76
							162	9									
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	1079	1	2018	2	N	151	83	1			144
							166	9									
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	1079	1	2394	2	N	154	169	1			129
							169	9									
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	1044	1	2295	2	N	137	159	1			107
							151	9									
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	1079	1	2853	2	N	151	141	1			117
							166	9									
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	1044	1	2197	2	N	118	113	1			122
							130	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PYLE WELL #: 4008SL RRCID -> 276336 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	760	1	326	2	N	65	68	1			156
							72	9									
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	785	1	93	2	N	59	103	1			112
							65	9									
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	785	1	83	2	N	49	21	1			140
							54	9									
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	760	1	391	2	N	42	59	1			123
							46	9									
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	785	1	240	2	N	57	74	1			106
							63	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	760	1	236	2	N	78					184
							86	9									

BLASDEL WELL #: 804H RRCID -> 276394 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11641 PERF.13148 - 17952

06	3060	X	1454	-0-	-1606	-0-	1408	2	46	9	N	42	161	1			85
07	2728	X	2022	-0-	-706	-0-	1941	2	81	9	N	74					159
08	2728	X	1936	-0-	-792	-0-	1881	2	55	9	N	50					209
09	2040	X	1697	-0-	-343	-0-	1636	2	61	9	N	55	167	1			97
10	2015	X	1635	-0-	-380	-0-	1601	2	34	9	N	31					128
11	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2208	2	114	9	N	104					232

BLASDEL WELL #: 904H RRCID -> 279131 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.13100 - 17820

06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1044	1	820	2	N	162	176	1			120
							178	9									
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	1079	1	998	2	N	198	168	1			150
							218	9									
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	1079	1	933	2	N	200	134	1			216
							220	9									
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	1044	1	1146	2	N	157	159	1			214
							173	9									
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1079	1	499	2	N	142	193	1			163
							156	9									
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1044	1	409	2	N	169					332
							186	9									

AUSTIN WELL #: 5501H RRCID -> 285481 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11626 - 15803

06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5369	2	351	9	N	319	372	1			40
07	6107	X	5645	-0-	-462	-0-	5264	2	381	9	N	346	178	1			208
08	6200	X	5028	-0-	-1172	-0-	4696	2	332	9	N	302	363	1			147
09	6000	X	5259	-0-	-741	-0-	4928	2	331	9	N	301	352	1			96
10	6200	X	4918	-0-	-1282	-0-	4555	2	363	9	N	330	188	1			238
11	5730	X	4789	-0-	-941	-0-	4468	2	321	9	N	292	383	1			147

AUSTIN WELL #: 5502H RRCID -> 285518 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11123 - 15461

06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1460	2	312	9	N	284	350	1			20
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1346	2	343	9	N	312	182	1			150
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1198	2	298	9	N	271	366	1			55
09	1770	N	1606	-0-	-164	-0-	1306	2	300	9	N	273	188	1			140
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1588	2	374	9	N	340	184	1			296
*11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1248	2	319	9	N	290	372	1			214

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

THURMAN HORN WELL #: 402H RRCID -> 256486 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4105	2	58	9	N	53	182	1			194
07	4526 X	4384	-0-	-142	-0-	4326	2	58	9	N	53					247
08	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5089	2	44	9	N	40					287
09	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4860	2	69	9	N	63					350
10	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6659	2	81	9	N	74	185	1			239
11	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	6796	2	136	9	N	124	184	1			179

ZYBACH WELL #: 2010H RRCID -> 257675 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11835 - 16197

06	4590 X	3364	-0-	-1226	-0-	3331	2	33	9	N	30					141
07	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3854	2	53	9	N	48					189
08	3782 X	3051	-0-	-731	-0-	2985	2	66	9	N	60					249
09	3660 X	3611	-0-	-49	-0-	3543	2	68	9	N	62	184	1			127
10	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	3930	2	101	9	N	92					219
11	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	3964	2	89	9	N	81					300

THURMAN HORN WELL #: 403H RRCID -> 257787 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11321 PERF.11410 - 15638

06	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3887	2	51	9	N	46					183
07	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	3962	2	66	9	N	60					243
08	3813 X	3060	-0-	-753	-0-	3010	2	50	9	N	45					288
09	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3851	2	25	9	N	23	141	1			170
10	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5955	2	86	9	N	78	185	1			63
11	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5259	2	88	9	N	80					143

TA GREENHOUSE WELL #: 2H RRCID -> 257915 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11460 - 15875

06	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4242	2	127	9	N	115					195
07	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4069	2	106	9	N	96	200	1			91
08	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	4952	2	105	9	N	95					186
09	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4321	2	90	9	N	82	178	1			90
10	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4369	2	103	9	N	94					184
11	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4746	2	136	9	N	124	182	1			126

TA GREENHOUSE WELL #: 3H RRCID -> 262649 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

ZYBACH WELL #: 4010H RRCID -> 262748 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148

06	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4144	2	133	9	N	121					277
07	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5658	2	147	9	N	134	183	1			228
08	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4235	2	83	9	N	75					303
09	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4782	2	142	9	N	129	190	1			242
10	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4682	2	144	9	N	131	159	1			214
11	3360 X	3266	-0-	-94	-0-	3178	2	88	9	N	80	189	1			105

ZYBACH WELL #: 3010H RRCID -> 262749 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898

06	5250 X	5005	-0-	-245	-0-	4915	2	90	9	N	82	183	1			189
07	5425 X	1874	-0-	-3551	-0-	1821	2	53	9	N	48					237
08	5425 X	3882	-0-	-1543	-0-	3827	2	55	9	N	50					287
09	5130 X	3500	-0-	-1630	-0-	3465	2	35	9	N	32	187	1			132
10	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5264	2	127	9	N	115					247
11	5010 X	4866	-0-	-144	-0-	4759	2	107	9	N	97	185	1			159

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEE 42 WEL WELL #: 1H RRCID -> 264378 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3325	2	218	9	N	198	189	1			190
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3451	2	187	9	N	170	187	1			173
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3755	2	197	9	N	179	178	1			174
09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3863	2	199	9	N	181	178	1			177
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4046	2	207	9	N	188	179	1			186
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	3978	2	177	9	N	161	190	1			157

EDWARDS WELL #: 1056SL RRCID -> 266665 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738

06	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5586	2	276	9	N	251	190	1			554
07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6288	2	149	9	N	135	192	1			497
08	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2071	2	163	9	N	148	188	1			457
09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1617	2	119	9	N	108	192	1			373
*10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4146	2	243	9	N	221					594
*11	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	4864	2	204	9	N	185	374	1			405

ZYBACH WELL #: 7010H RRCID -> 267431 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103

06	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7358	2	141	9	N	128	179	1			313
07	7409	X	5136	-0-	-2273	-0-	4995	2	141	9	N	128					441
08	7409	X	7012	-0-	-397	-0-	6865	2	147	9	N	134	368	1			207
09	7170	X	6662	-0-	-508	-0-	6502	2	160	9	N	145					352
10	7409	X	6254	-0-	-1155	-0-	6114	2	140	9	N	127					479
11	7170	X	3463	-0-	-3707	-0-	3311	2	152	9	N	138	395	1			222

THURMAN HORN WELL #: 407H RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883

06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6759	2	228	9	N	207	166	1			400
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					400
08	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11196	2	508	9	N	462	374	1			488
09	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	11588	2	479	9	N	435	531	1			392
*10	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	12325	2	491	9	N	446	366	1			472
*11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5701	2	11	9	N	10	191	1			291

EDWARDS WELL #: 4056H RRCID -> 271515 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852

06	3360	X	2566	-0-	-794	-0-	2486	2	80	9	N	73					278
07	3472	X	2383	-0-	-1089	-0-	2305	2	78	9	N	71	193	1			156
08	3193	X	2493	-0-	-700	-0-	2355	2	138	9	N	125					281
09	2910	X	2359	-0-	-551	-0-	2275	2	84	9	N	76	190	1			167
10	2914	X	2399	-0-	-515	-0-	2222	2	177	9	N	161					328
11	2580	X	2467	-0-	-113	-0-	2354	2	113	9	N	103					431

EDWARDS WELL #: 3056H RRCID -> 271938 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

EDWARDS SL WELL #: 2056H RRCID -> 272305 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
EDWARDS WELL #: 5056H RRCID -> 275657 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, NE. (MORROW) 96785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
YOUNG -B- WELL #: 1032 RRCID -> 092599 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 19760 PERF.15730 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	1252	-0-	1252	1252	1252	2			Y	-0-					20
07	DLQ	G-10	1301	-0-	1301	2553	1301	2			Y	-0-					20
08	DLQ	G-10	1308	-0-	1308	3861	1308	2			Y	-0-					20
09	DLQ	G-10	1257	-0-	1257	5118	1257	2			Y	-0-					20
10	3100	N	2427	-0-	-673	4445	2427	2			Y	-0-					20
11	3000	N	2789	-0-	-211	4234	2789	2			Y	-0-					20

WHITEY (MORROW, MIDDLE) 97039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WHEELER ENERGY, LLC 914192
MASON, BYRON WELL #: 1085R RRCID -> 247020 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9044 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					94
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					94
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					94
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					94
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					94
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					94

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	810	N	729	-0-	-81	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					-0-
11	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
DALF ENERGY LLC 197641
BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
BRAINARD, BUD WELL #: 5174 RRCID -> 074407 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

WINTER (MORROW UPPER) 98128 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 124519 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

WITT PERRYTON (MORROW UPPER) 98299 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN 133 WELL #: 3 RRCID -> 206712 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

WOLF CREEK (LOWER MORROW) 98387 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SHRADER A WELL #: 4 RRCID -> 154983 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824

06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2	N	-0-			65
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2	N	-0-			65
08	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2	N	-0-			65
09	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2	N	-0-			65
10	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	N	-0-			65
11	2220 N	2147	-0-	-73	-0-	2147	2	N	-0-			65

WOLF CREEK (ST LOUIS) 98387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -C- WELL #: 4 RRCID -> 152874 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZEMKO (MORROW) 99770 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HARRIS "M" WELL #: 1 RRCID -> 275965 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZYBACH (MORROW) 99950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
ZYBACH WELL #: 1010 RRCID -> 104342 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			8
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			8
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			8
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			8
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			8
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			8